GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A	P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B	PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C	WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I	INJECTION WELL.
L	ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS. UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING). EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R	REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L) ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T	25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U	FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W	ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X	ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z	WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@	ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
#	ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92, ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0*	WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
0$	TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1	LEASE OR FIELD FUEL USE
2	TRANSMISSION LINE
3	PROCESSING PLANT
4	VENTED OR FLARED
5	GAS LIFT
6	REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
7	CARBON BLACK
8	UNDERGROUND STORAGE
9	WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0	PIPELINE
1	TRUCK
2	TANK CAR OR BARGE
3	TANK CLEANING NET CONDENSATE
4	CIRCULATING OIL
5	LOST OR STOLEN
6	SEDIMENTATION
7	OTHER
8	SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
REHM WELL #: 1 RRCID -> 275702 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
DOROTHY WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 216730 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 17339 PERF.10782 - 10840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
CREWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189444 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10704 - 10712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCC OIL & GAS, L.P. 100844
WELHAUSEN A WELL #: 1 RRCID -> 265202 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 12852 PERF. 546 - 1578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BULL OPERATING, LLC 106449
SEALE, SAM D. III WELL #: 1 RRCID -> 163237 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 4870 - 4873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266293 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11843 - 18157

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CML EXPLORATION, LLC 120648
WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 294659 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 668 - 675

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COASTAL EXPL. & DEV. CORP. 161633
CUTBIRTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186445 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5051 - 5056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 174369 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2268 - 2274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
EVANS ENERGY LLC. S. BRASLAU WELL #: 1 RRCID -> 284575 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 8158 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 280541 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6553 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GORDIN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 155880 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2875 - 2882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
JAMEX, INC. 429659
WALKER, ACE WELL #: 4 RRCID -> 226827 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1969			N	NO RPT			73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 183233 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13730 - 13976

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2023 - WELL PLUGGED 06/27/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
KNIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179408 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 606 - 1558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
SUGAREK WELL #: 1 RRCID -> 151640 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281482 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4002 - 4007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
BEDNORZ WELL #: 2 RRCID -> 276789 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4448 - 4457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BRAMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 265197 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
GAYLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231737 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM A. WELL #: 10 RRCID -> 171208 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1599 - 1601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDERXP LTD. 907320
CALLAGHAN WELL #: 1 RRCID -> 219742 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9898 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 239253 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8129 - 8139

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
KOOP ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244868 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1228	2	110	9	N	100					125
02	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6459	2	11	9	N	10					135
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4450	2	59	9	N	54	170	1			19
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3276	2	42	9	N	38					57
05	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1467	2	28	9	N	25					82
06	233	X	233	-0-	-0-	-0-	229	2	4	9	N	4					86
07	349	X	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	N	1					87
08	266	X	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	N	1					88
09	120	X	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					88
10	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					88
*11	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					88
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 18,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1		101	2		N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	10	1		100	2		N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	10	1		102	2		N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	10	1		101	2		N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1		103	2		N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	10	1		101	2		N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1		100	2		N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	10	1		102	2		N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	10	1		101	2		N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1		100	2		N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	10	1		101	2		N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1		100	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2023 - WELL PLUGGED 11/03/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	815	2	3	9	N	3					36
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	927	2	1	9	N	1					37
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					37
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					37
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					37
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					37
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					37
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					37
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					37
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 9,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		50	-0-	50	203	50	2			N	-0-					137
02	267	N	64	-0-	-203	-0-	64	2			N	-0-					137
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					137
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					137
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					137
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					137
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					137
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					137
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					137
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					137
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDERXP LTD. 907320
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 191961 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 17710 PERF.14750 - 14760

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		737	-0-	737	2866	27	1	693	2	N	15					192
							17	9									
02	2800	N	44	-0-	-2756	110	1	1	43	2	N	-0-					192
03	867	N	757	-0-	-110	-0-	34	1	697	2	N	24					216
							26	9									
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	33	1	717	2	N	20					236
							22	9									
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	16	1	546	2	N	16	195	1			57
							18	9									
06	720	N	595	-0-	-125	-0-	31	1	555	2	N	8					65
							9	9									
07	806	N	712	-0-	-94	-0-	45	1	652	2	N	14					79
							15	9									
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	52	1	592	2	N	16					95
							18	9									
09	600	N	472	-0-	-128	-0-	37	1	435	2	N	-0-					95
10	713	N	597	-0-	-116	-0-	12	1	575	2	N	9					104
							10	9									
11	630	N	448	-0-	-182	-0-	5	1	443	2	N	-0-					104
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	6	1	536	2	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 6,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

ALKEK, WEST (FRIO 3700) 01588 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
BEGO WELL #: 1 RRCID -> 190577 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3754 - 3756

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2023 - WELL PLUGGED 11/1/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMADOR (MIOCENE 800) 02227 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SMITH, MARY LEE WELL #: 1 RRCID -> 093829 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 815 - 819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANAQUA (1700) //CONT.// 02503 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 13UT RRCID -> 242931 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1787 - 1790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANAQUA (2650) 02503 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -A- WELL #: 6 RRCID -> 233743 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 3574 PERF. 2700 - 2714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANAQUA (2960) 02503 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274504 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 2938 - 2951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 32 RRCID -> 291304 COMPL. DATE 07/26/2021 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2919 - 2921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDER, SOUTH (2300) 02621 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
MOORE OIL & GAS, INC. 581300
BAECKER WELL #: 1 C RRCID -> 089299 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 2386 - 2389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			134
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			134
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			134

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING, N. (8000) 03316 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
SELLS, KATHERINE MAUDE WELL #: 4 RRCID -> 135557 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8186 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNECKEVILLE (FRIO 2520) 03690 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
ZENGERLE WELL #: 3 RRCID -> 163945 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2504 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNECKEVILLE (HILLER 10900) 03690 218 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
KENNE EXPLORATION, INC. 456420
RATH WELL #: RRCID -> 124492 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 15021 PERF.10941 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNECKEVILLE (WILCOX A 7700) 03690 232 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
HARTMAN, W. WELL #: 1 RRCID -> 136463 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7638 - 7691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNECKEVILLE (WILCOX A 8150) 03690 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
STUART, H. A. 828172
FRIEDRICHS-HARSDORFF WELL #: 1 RRCID -> 000783 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8079 - 8086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNECKEVILLE (WOLF) 03690 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RAMTEX ENERGY LLC 690225
WOLF, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 172067 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10472 - 10488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	75	2	11	9	Y	10					45
02	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	81	2	18	9	Y	16	50	1			11
03	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	58	2	19	9	Y	17					28
04	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	58	1	51	9	Y	46					74
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	54	1	51	9	Y	46	102	1			18
06	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	53	1	50	9	Y	45					63
07	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	53	1	23	9	Y	21					84
08	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	60	1	22	9	Y	20					104
09	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	59	1	6	9	Y	5					109
10	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	58	1	6	9	Y	5					114
*11	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	58	1	6	9	Y	5					119
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 930 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	75	2	3	9	Y	3					55
02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	75	2	17	9	Y	15	60	1			10
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	58	2	17	9	Y	15					25
04	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	58	1	35	9	Y	32					57
05	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	54	1	56	9	Y	51	90	1			18
06	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	52	1	44	9	Y	40					58
07	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	51	1	24	9	Y	22					80
08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	52	1	13	9	Y	12					92
09	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	58	1	3	9	Y	3					95
10	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	50	1	3	9	Y	3					98
*11	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	50	1	3	9	Y	3					101
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260) 03690 808 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
HARTMAN, VICTOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 131249 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5264 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					59
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					64
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					70
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-	60	1			10
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					10
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					10
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					10
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					10
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					10
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					10
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					10
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					10
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			Y	-0-					74
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			Y	-0-					74
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			Y	-0-					74
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	70	1	6	9	Y	5					79
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	70	1	6	9	Y	5					84
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-					84
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-					84
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-					84
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			Y	-0-					84
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			Y	-0-					84
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			Y	-0-					84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ARNECKEVILLE (YEGUA 5290) 03690 809 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ZENGERLE, WAYNE O. WELL #: 2 RRCID -> 085032 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 2988 - 3001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNECKEVILLE, S. (Y-6) 03695 536 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SEILER, FRIEDA WELL #: 1 RRCID -> 111262 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5264 - 5274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			163

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNECKEVILLE, S (Y-7) 03695 541 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MOSLEY OIL &GAS INC 100645
BARRY WELL #: 2 RRCID -> 237717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 5309 - 5312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINSON (KLINGEMAN) 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
PYLE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 083147 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 920 PERF. 816 - 822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALAMO NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 076579 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 1021 PERF. 810 - 830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN (NITA) 04432 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169091 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11622 - 11692

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186780 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11316 - 11387

01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	564	1	2935	2	N	18					232
							20	9									
02	3108	X	2914	-0-	-194	-0-	552	1	2362	2	N	-0-					232
03	3441	X	3345	-0-	-96	-0-	1143	1	2202	2	N	-0-					232
04	3330	X	3281	-0-	-49	-0-	1198	1	2061	2	N	20					252
							22	9									
05	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	1277	1	2017	2	N	30					282
							33	9									
06	3330	X	3295	-0-	-35	-0-	929	1	2333	2	N	30					312
							33	9									
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	1364	1	2169	2	N	20					332
							22	9									
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	1142	1	2526	2	N	22					354
							24	9									
09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	1034	1	2408	2	N	26	160	1			220
							29	9									
10	3441	X	3425	-0-	-16	-0-	1091	1	2301	2	N	30					250
							33	9									
11	3330	X	2693	-0-	-637	-0-	731	1	1940	2	N	20					270
							22	9									
12	3441	X	2409	-0-	-1032	-0-	806	1	1564	2	N	35					305
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 38,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN) 04432 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 180294 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11440 - 11460

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 174752 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 4-U RRCID -> 182490 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10881 - 10890

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) //CONT.// 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 185204 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10946 - 11088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
04	2430	N	2307	-0-	-123	-0-	48	1	2259	2	Y	-0-					-0-
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	48	1	2595	2	Y	-0-					-0-
06	2580	N	2537	-0-	-43	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2795	-0-	-26	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
09	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2728	2	18	9	Y	16	13	1			3
10	2635	X	2019	-0-	-616	-0-	2019	2			Y	-0-					3
11	2700	X	2599	-0-	-101	-0-	2599	2			Y	-0-					3
12	2852	X	2284	-0-	-568	-0-	2284	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 30,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	6807	-0-	-1315	-0-	6807	2			Y	-0-					4
02	7476	X	6901	-0-	-575	-0-	6901	2			Y	-0-	4	7			-0-
03	8277	X	7162	-0-	-1115	-0-	7162	2			Y	-0-					-0-
04	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	171	1	7985	2	Y	-0-					-0-
05	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	174	1	9415	2	Y	-0-					-0-
06	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			Y	-0-					-0-
07	8432	X	7386	-0-	-1046	-0-	7386	2			Y	-0-					-0-
08	9579	X	7258	-0-	-2321	-0-	7258	2			Y	-0-					-0-
09	9270	X	7253	-0-	-2017	-0-	7084	2	169	9	Y	154	130	1			24
10	9579	X	4376	-0-	-5203	-0-	4376	2			Y	-0-					24
11	8220	X	6973	-0-	-1247	-0-	6973	2			Y	-0-					24
12	7502	X	6400	-0-	-1102	-0-	6400	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 86,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					41
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					41
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					41
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					41
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					41
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					41
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					41
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					41
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					41
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					41
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					41
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					120
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					120
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					120
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					120
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					120
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					120
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					120
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					120
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					120
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					120
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					120
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2472	-0-	-70	-0-	2461	2	11	9	Y	10	18	1			13
02	2464	X	2380	-0-	-84	-0-	2356	2	24	9	Y	22	15	1			20
03	2728	X	2589	-0-	-139	-0-	2564	2	25	9	Y	23	18	1			25
04	2640	X	2408	-0-	-232	-0-	50	1	2333	2	Y	23	21	1			27
							25	9									
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	52	1	2793	2	Y	28					55
							31	9									
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	203	1	2829	2	Y	23	66	1			12
							25	9									
07	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	183	1	2516	2	Y	37	37	1			12
							41	9									
08	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	231	1	2760	2	Y	32	31	1			13
							35	9									
09	3060	X	2931	-0-	-129	-0-	200	1	2694	2	Y	34	36	1			11
							37	9									
10	3162	X	2255	-0-	-907	-0-	223	1	2001	2	Y	28	25	1			14
							31	9									
11	3060	X	2857	-0-	-203	-0-	195	1	2620	2	Y	38	30	1			22
							42	9									
12	3038	X	2640	-0-	-398	-0-	79	1	2522	2	Y	35	50	1			7
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 32,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2565	-0-	-535	70	2565	2			N	-0-					132
02	287	N	217	-0-	-70	-0-	217	2			N	-0-					132
03	62	X	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					132
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					132
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	1			N	-0-					132
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					132
07	62	X	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-					132
08	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					132
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					132
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 2,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	729	2	376	9	Y	342	348	1	84
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	467	2	406	9	Y	369	363	1	90
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1259	2	543	9	Y	494	365	1	219
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	24	1	1099	2	Y	305	362	1	162
							336	9							
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	26	1	1377	2	Y	676	380	1	458
							744	9							
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	66	1	919	2	Y	315	635	1	138
							347	9							
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	84	1	1151	2	Y	366	311	1	193
							403	9							
08	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	79	1	941	2	Y	329	320	1	202
							362	9							
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	68	1	919	2	Y	420	481	1	141
							462	9							
10	1395	N	1212	-0-	-183	-0-	83	1	742	2	Y	352	322	1	171
							387	9							
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	86	1	1154	2	Y	372	322	1	221
							409	9							
*12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	653	1	1057	2	Y	531	659	1	93
							584	9							

TOTAL GAS PROD: 18,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,871

BAKER (WILCOX 10000) 05123 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BAKER, EARL WELL #: 1A RRCID -> 127436 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10022 - 10140

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	372	211	-0-	-161	-0-	18	1	193	2	N	-0-			-0-
02	336	3	-0-	-333	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	372	132	-0-	-240	-0-	18	1	114	2	N	-0-			-0-
04	360	111	-0-	-249	-0-	18	1	93	2	N	-0-			-0-
05	217 #	107	-0-	-110	-0-	12	1	95	2	N	-0-			-0-
06	210 #	148	-0-	-62	-0-	30	1	118	2	N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	1			N	-0-			-0-
09	150	N	33	-0-	-117	-0-	6	1	27	2	N	-0-			-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-			-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-			-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			156

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEVILLE (2700) 06785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
MALONE WELL #: 12 RRCID -> 280562 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2698 - 2704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1292 N	375	-0-	-917	-0-	375	3		N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
11	0 N	264	-0-	264	-0-	264	3		N	-0-			-0-
*12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6580	X	1054	-0-	-5526	-0-	1054	3			N	-0-					1
02	2520	X	913	-0-	-1607	-0-	913	3			N	-0-					1
03	2604	X	621	-0-	-1983	-0-	621	3			N	-0-					1
04	2520	X	542	-0-	-1978	-0-	542	3			N	-0-					1
05	1054	X	449	-0-	-605	-0-	449	3			N	-0-					1
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					1
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					1
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					1
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					1
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					1
11	0	N	349	-0-	349	-0-	349	3			N	-0-					1
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	358	-0-	-585	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME WELL #: 1 T RRCID -> 291636 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 4724 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7071	-0-	7071	15021	944	1	6127	3	N	-0-					-0-
02	21171	X	6150	-0-	-15021	-0-	784	1	5366	3	N	-0-					-0-
03	6665	X	367	-0-	-6298	-0-	74	1	293	3	N	-0-					-0-
04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
06	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
07	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEVILLE, SW. (PETTUS, LO.) 06790 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
BRALY-DUGAT WELL #: 1 RRCID -> 293278 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4249 - 4259

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		13640		1529	-0-	-12111	-0-	485	3	1044	9	N	949	859	1			228
02		8932	#	1857	-0-	-7075	-0-	913	3	944	9	N	858	822	1			264
03		6448	#	1291	-0-	-5157	-0-	737	3	554	9	N	504	603	1			165
04		3630	#	969	-0-	-2661	-0-	386	3	583	9	N	530	526	1			169
05		2790	#	665	-0-	-2125	-0-	307	3	358	9	N	325	264	1			230
06		1980	#	412	-0-	-1568	-0-	151	3	261	9	N	237	292	1			175
07		2046	#	591	-0-	-1455	-0-	252	3	339	9	N	308	372	1			111
08		1302	#	642	-0-	-660	-0-	265	3	377	9	N	343	366	1			88
09		960	#	282	-0-	-678	-0-	91	3	191	9	N	174	227	1			35
10		651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					35
11		420	#	1421	-0-	1001	-0-	1411	3	10	9	N	9					44
*12		1280	R	1280	-0-	-0-	-0-	1013	3	267	9	N	243	163	1			124

TOTAL GAS PROD: 10,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,480

BEEVILLE, SW.(PETTUS 4525) 06790 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
TOOGOOD WELL #: 2 RRCID -> 292500 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4380 - 4390

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		2032	R	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
02		1957	R	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
03		1953	#	1824	-0-	-129	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
04		1890	#	1832	-0-	-58	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
05		2047	R	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
06		2100	#	1434	-0-	-666	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
07		2170	#	2126	-0-	-44	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
08		2198	R	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
09		1980	#	1802	-0-	-178	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
10		2046	#	1768	-0-	-278	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
11		1440	#	1768	-0-	328	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
12		2201	#	1564	-0-	-637	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEVILLE, WEST (3540) 06792 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 269311 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3544 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGO (CONSOLIDATED) 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
SWICKHEIMER WELL #: A 1 RRCID -> 178738 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 14442 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3	-0-	3	16	3	2			N	-0-					106
02	20	N	4	-0-	-16	-0-	4	2			N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					106
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					106
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					106
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					106
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					106
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2495	-0-	2495	9171	2440	2	55	9	N	50	180	1			52
02	2800	N	2198	-0-	-602	8569	2157	2	41	9	N	37					89
03	3100	N	2408	-0-	-692	7877	2361	2	47	9	N	43					132
04	3000	N	2316	-0-	-684	7193	2282	2	34	9	N	31					163
05	3100	N	2426	-0-	-674	6519	2372	2	54	9	N	49					212
06	3000	N	2292	-0-	-708	5811	2268	2	24	9	N	22					234
07	3100	N	2221	-0-	-879	4932	2166	2	55	9	N	50	180	1			104
08	3100	N	2329	-0-	-771	4161	2290	2	39	9	N	35					139
09	3000	N	2138	-0-	-862	3299	2107	2	31	9	N	28					167
10	3100	N	2023	-0-	-1077	2222	1998	2	25	9	N	23					190
11	3000	N	2357	-0-	-643	1579	2300	2	57	9	N	52	152	1			90
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 25,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X		9943	-0-	-1651	-0-	1588	1	8261	2	N	85					269
								94	9									
02	12716	X		12716	-0-	-0-	-0-	2397	1	10246	2	N	66	171	1			164
								73	9									
03	4433	X		101	-0-	-4332	-0-	34	1	65	2	N	2					166
								2	9									
04	9630	X		254	-0-	-9376	-0-	93	1	161	2	N	-0-					166
05	12245	X		4192	-0-	-8053	-0-	1615	1	2551	2	N	24					190
								26	9									
06	14185	X		14185	-0-	-0-	-0-	4018	1	10097	2	N	64					254
								70	9									
07	12245	X		390	-0-	-11855	-0-	148	1	235	2	N	6					260
								7	9									
08	7941	X		7941	-0-	-0-	-0-	2463	1	5444	2	N	31	173	1			118
								34	9									
09	11850	X		5751	-0-	-6099	-0-	1723	1	4014	2	N	13					131
								14	9									
10	12245	X		260	-0-	-11985	-0-	84	1	176	2	N	-0-					131
11	11850	X		7379	-0-	-4471	-0-	2008	1	5332	2	N	35					166
								39	9									
12	7936	X		2296	-0-	-5640	-0-	778	1	1509	2	N	8					174
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 65,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166374 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	1					331
02	2744	X	81	-0-	-2663	-0-	15	1	66	2	N	-0-					331
03	2821	X	2772	-0-	-49	-0-	947	1	1824	2	N	1					332
							1	9									
04	1860	X	583	-0-	-1277	-0-	207	1	355	2	N	19					351
							21	9									
05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	787	1	1243	2	N	10					361
							11	9									
06	2670	X	1569	-0-	-1101	-0-	444	1	1114	2	N	10					371
							11	9									
07	2759	X	10	-0-	-2749	-0-	3	1	6	2	N	1					372
							1	9									
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	1					373
09	1980	X	438	-0-	-1542	-0-	131	1	305	2	N	2					375
							2	9									
10	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	2544	1	5367	2	N	7					382
							8	9									
11	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	2182	1	5791	2	N	31					413
							34	9									
*12	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	1855	1	3595	2	N	37					450
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 28,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169126 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 13247 PERF.12768 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		4851	-0-	4851	4851	782	1	4069	2	N	-0-			226
02	7308	X	-0-	-0-	-7308	-0-					N	-0-			226
03	8091	X	4517	-0-	-3574	-0-	1542	1	2973	2	N	2			228
							2	9							
04	7590	X	1993	-0-	-5597	-0-	733	1	1260	2	N	-0-			228
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	1			229
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	1			230
07	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	2400	1	3817	2	N	2			232
							2	9							
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	2			234
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	1			235
10	6231	X	5320	-0-	-911	-0-	1708	1	3600	2	N	11			246
							12	9							
11	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	2			248
12	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-			248

TOTAL GAS PROD: 22,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	37	1	192	2	N	-0-			-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	49	1	208	2	N	-0-			-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	118	1	228	2	N	-0-			-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	123	1	211	2	N	1			1
							1	9							
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	134	1	211	2	N	1			2
							1	9							
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	96	1	240	2	N	-0-			2
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	129	1	205	2	N	-0-			2
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	109	1	241	2	N	-0-			2
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	104	1	244	2	N	-0-			2
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	107	1	226	2	N	-0-			2
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	81	1	216	2	N	-0-			2
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	102	1	197	2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 3,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
POST WELL #: 1 RRCID -> 187209 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	2	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	2	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	22	1	42	2	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	35	1	61	2	N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	13	1	20	2	N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	24	1	61	2	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	48	1	76	2	N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	137	1	302	2	N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	19	1	45	2	N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	34	1	75	2	N	2					2
							2	9									
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	18	1	48	2	N	-0-					2
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	9	1	18	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	684	1	3558	2	N	18					386
							20	9									
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	703	1	3002	2	N	37					423
							41	9									
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	1386	1	2672	2	N	20					443
							22	9									
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	1414	1	2434	2	N	12					455
							13	9									
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	1407	1	2223	2	N	15					470
							17	9									
06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	934	1	2346	2	N	15	56	1			429
							17	9									
07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	1325	1	2107	2	N	13					442
							14	9									
08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	1045	1	2311	2	N	12					454
							13	9									
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	1004	1	2341	2	N	10					464
							11	9									
10	3286	X	2816	-0-	-470	-0-	902	1	1904	2	N	9					473
							10	9									
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	868	1	2303	2	N	17					490
							19	9									
*12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	1139	1	2208	2	N	18	180	1			328
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 42,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	709	-0-	-159	-0-	113	1	587	2	N	8					247
							9	9									
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	148	1	634	2	N	130					377
							143	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	253	1	487	2	N	5					382
							6	9									
04	690	N	555	-0-	-135	-0-	203	1	349	2	N	3					385
							3	9									
05	992	N	650	-0-	-342	-0-	249	1	395	2	N	5					390
							6	9									
06	720	N	604	-0-	-116	-0-	169	1	424	2	N	10	121	1			279
							11	9									
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	236	1	374	2	N	-0-					279
08	651	N	619	-0-	-32	-0-	191	1	422	2	N	5					284
							6	9									
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	197	1	460	2	N	-0-					284
10	620	N	480	-0-	-140	-0-	154	1	326	2	N	-0-					284
11	600	N	550	-0-	-50	-0-	148	1	393	2	N	8					292
							9	9									
12	682	N	556	-0-	-126	-0-	188	1	365	2	N	3					295
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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

01	8556	X	8163	-0-	-393	-0-	1306	1	6795	2	N	56	178	1			97
							62	9									
02	7588	X	7534	-0-	-54	-0-	1412	1	6036	2	N	78					175
							86	9									
03	9610	X	8215	-0-	-1395	-0-	2787	1	5373	2	N	50					225
							55	9									
04	9300	X	7941	-0-	-1359	-0-	2900	1	4990	2	N	46	178	1			93
							51	9									
05	9610	X	8261	-0-	-1349	-0-	3185	1	5030	2	N	42					135
							46	9									
06	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	2289	1	5751	2	N	57					192
							63	9									
07	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	5323	1	8464	2	N	43					235
							47	9									
08	8246	X	5408	-0-	-2838	-0-	1657	1	3664	2	N	79	176	1			138
							87	9									
09	8100	X	5878	-0-	-2222	-0-	1754	1	4088	2	N	33					171
							36	9									
10	10168	X	4209	-0-	-5959	-0-	1343	1	2833	2	N	30					201
							33	9									
11	9840	X	4004	-0-	-5836	-0-	1094	1	2904	2	N	5					206
							6	9									
12	10168	X	4854	-0-	-5314	-0-	1639	1	3176	2	N	35					241
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 86,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	1530	1	7962	2	N	12				178
						13	9								
02	8064 X	7762	-0-	-302	-0-	1468	1	6275	2	N	17				195
						19	9								
03	8649 X	8245	-0-	-404	-0-	2808	1	5412	2	N	23				218
						25	9								
04	8850 X	7606	-0-	-1244	-0-	2771	1	4767	2	N	62	181	1		99
						68	9								
05	9145 X	7796	-0-	-1349	-0-	2993	1	4728	2	N	68				167
						75	9								
06	8850 X	6242	-0-	-2608	-0-	1765	1	4436	2	N	37				204
						41	9								
07	8587 X	7538	-0-	-1049	-0-	2887	1	4590	2	N	55	174	1		85
						61	9								
08	8246 X	7219	-0-	-1027	-0-	2229	1	4927	2	N	57				142
						63	9								
09	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	2543	1	5926	2	N	58				200
						64	9								
10	7781 X	7134	-0-	-647	-0-	2280	1	4807	2	N	43	177	1		66
						47	9								
11	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	2042	1	5422	2	N	60				126
						66	9								
12	8804 X	7923	-0-	-881	-0-	2670	1	5176	2	N	70				196
						77	9								

TOTAL GAS PROD: 93,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	983	1	5116	2	N	15					153
							17	9									
02	5180	X	4959	-0-	-221	-0-	939	1	4017	2	N	3					156
							3	9									
03	5735	X	5362	-0-	-373	-0-	1829	1	3524	2	N	8					164
							9	9									
04	5550	X	5100	-0-	-450	-0-	1875	1	3225	2	N	-0-					164
05	5735	X	5257	-0-	-478	-0-	2031	1	3208	2	N	16	178	1			2
							18	9									
06	5550	X	5066	-0-	-484	-0-	1435	1	3605	2	N	24					26
							26	9									
07	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	2892	1	4599	2	N	12					38
							13	9									
08	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	2440	1	5393	2	N	17					55
							19	9									
09	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	2259	1	5264	2	N	8					63
							9	9									
10	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	1993	1	4205	2	N	15					78
							17	9									
11	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	2095	1	5560	2	N	2					80
							2	9									
*12	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	2577	1	4996	2	N	5					85
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 76,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2208	-0-	-365	-0-	351	1	1826	2	N	28					181
							31	9									
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	461	1	1973	2	N	31	178	1			34
							34	9									
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	707	1	1364	2	N	20					54
							22	9									
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	874	1	1506	2	N	43					97
							47	9									
05	2728	N	2190	-0-	-538	-0-	841	1	1329	2	N	18					115
							20	9									
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	721	1	1813	2	N	20					135
							22	9									
07	2511	N	1747	-0-	-764	-0-	662	1	1052	2	N	30					165
							33	9									
08	2201	N	1458	-0-	-743	-0-	450	1	995	2	N	12					177
							13	9									
09	2550	N	1737	-0-	-813	-0-	514	1	1195	2	N	25					202
							28	9									
10	1736	N	1275	-0-	-461	-0-	404	1	853	2	N	16	175	1			43
							18	9									
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	434	1	1153	2	N	27					70
							30	9									
*12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	661	1	1282	2	N	52					122
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 23,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	906	-0-	-55	-0-	140	1	727	2	N	35					112
							39	9									
02	980	N	827	-0-	-153	-0-	151	1	648	2	N	25					137
							28	9									
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	276	1	533	2	N	5					142
							6	9									
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	327	1	562	2	N	3					145
							3	9									
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	389	1	614	2	N	3					148
							3	9									
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	283	1	712	2	N	17					165
							19	9									
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	363	1	578	2	N	30	176	1			19
							33	9									
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	316	1	697	2	N	8					27
							9	9									
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	310	1	723	2	N	5					32
							6	9									
10	961	N	805	-0-	-156	-0-	255	1	537	2	N	12					44
							13	9									
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	313	1	832	2	N	5					49
							6	9									
*12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	366	1	709	2	N	12					61
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 11,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, J. WELL #: 2 RRCID -> 216100 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15115 - 15130

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELITZ (9000 WILCOX) 06873 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSLEY OIL &GAS INC 100645
BELITZ WELL #: 1 RRCID -> 207991 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8694 - 8698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
BELITZ, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 125162 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9080 - 9090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN SHELTON (6650) 07064 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SHELTON, BEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 170666 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6746 - 6748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2259	-0-	2259	5130	108	1	2151	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	33	-0-	-2767	2363	5	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	2741	N	378	-0-	-2363	-0-	33	1	345	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	451	-0-	-1739	-0-	47	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	36	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	50	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	64	1	445	2	Y	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	81	1	762	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	411	-0-	-69	-0-	66	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	113	1	420	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	291	-0-	-519	-0-	104	1	187	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7272	X	4196	-0-	-3076	-0-	3946	2	250	9	Y	227	169	1			190
02	6944	X	75	-0-	-6869	-0-	54	2	21	9	Y	19	177	1			32
03	5456	X	1885	-0-	-3571	-0-	1769	2	116	9	Y	105					137
04	4140	X	3587	-0-	-553	-0-	3413	2	174	9	Y	158	167	1			128
05	4185	X	3049	-0-	-1136	-0-	3005	2	44	9	Y	40					168
06	4050	X	3906	-0-	-144	-0-	165	1	3734	2	Y	6					174
							7	9									
07	3720	X	3678	-0-	-42	-0-	164	1	3419	2	Y	86	161	1			99
							95	9									
08	3720	X	1893	-0-	-1827	-0-	116	1	1766	2	Y	10					109
							11	9									
09	3900	X	2417	-0-	-1483	-0-	120	1	2231	2	Y	60	139	1			30
							66	9									
10	4030	X	3237	-0-	-793	-0-	113	1	2953	2	Y	155	150	1			35
							171	9									
11	3900	X	2801	-0-	-1099	-0-	130	1	2594	2	Y	70					105
							77	9									
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 30,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 936

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2363	-0-	2363	3387	113	1	2250	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	12	-0-	-2788	599	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	398	-0-	-625	-0-	35	1	363	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	711	-0-	-429	-0-	74	1	637	2	Y	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	98	1	827	2	Y	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	100	1	1101	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	632	-0-	-112	-0-	74	1	558	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	544	-0-	-386	-0-	86	1	458	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	707	-0-	-493	-0-	66	1	641	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	327	-0-	-293	-0-	59	1	268	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	249	-0-	-291	-0-	113	1	136	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. //CONT.// 421166
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 2 RRCID -> 132903 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10508 - 11951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3043	-0-	3043	5630	142	1	2813	2	Y	80					112
							88	9									
02	5770	X	140	-0-	-5630	-0-	15	1	100	2	Y	23					135
							25	9									
03	3224	X	1476	-0-	-1748	-0-	126	1	1309	2	Y	37					172
							41	9									
04	2940	X	2794	-0-	-146	-0-	275	1	2392	2	Y	115	180	1			107
							127	9									
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	311	1	2608	2	Y	140	164	1			83
							154	9									
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	164	1	3062	2	Y	148	171	1			60
							163	9									
07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	174	1	2950	2	Y	85					145
							94	9									
08	2666	N	2651	-0-	-15	-0-	116	1	2500	2	Y	32					177
							35	9									
09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	120	1	2344	2	Y	121	198	1			100
							133	9									
10	2666	X	2397	-0-	-269	-0-	113	1	2223	2	Y	55					155
							61	9									
11	2580	X	2254	-0-	-326	-0-	130	1	2074	2	Y	45					200
							50	9									
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 27,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 881

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	863					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	863					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	863					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	863					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	863					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	863					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	863					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	863					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	863					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	863					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	863					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	863					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	298	-0-	-167	-0-	14	1	284	2	N	-0-					195
02	420	N	67	-0-	-353	-0-	9	1	58	2	N	-0-					195
03	279	N	187	-0-	-92	-0-	17	1	170	2	N	-0-					195
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	28	1	240	2	N	-0-					195
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	2	N	-0-					195
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	121	1	309	2	N	-0-					195
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	123	1	266	2	N	-0-					195
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	69	1	266	2	N	-0-					195
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	103	1	327	2	N	-0-					195
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	88	1	345	2	N	-0-					195
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	122	1	355	2	N	-0-					195
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 3,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST) 07250 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BLACKBURN WELL #: 47 RRCID -> 164208 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3248 - 3260

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10793	-0-	10793	47009	806	1	9984	2	N	3					66
							3	9									
02	55227	X	8218	-0-	-47009	-0-	746	1	7466	2	N	5					71
							6	9									
03	13268	X	9731	-0-	-3537	-0-	806	1	8925	2	N	-0-					71
04	12600	X	3006	-0-	-9594	-0-	366	1	2640	2	N	-0-					71
05	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					71
06	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					71
07	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					71
08	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					71
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					71
10	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	13491	2			N	-0-					71
11	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			N	-0-					71
12	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	240	1	3626	2	N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 60,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1604	-0-	1604	8140	465	1	1139	2	N	-0-					187
02	10385		2245	-0-	-8140	-0-	420	1	1825	2	N	-0-					187
03	2449	#	2260	-0-	-189	-0-	465	1	1795	2	N	-0-					187
04	2161	R	2161	-0-	-0-	-0-	450	1	1711	2	N	-0-					187
05	2480	#	1967	-0-	-513	-0-	465	1	1502	2	N	-0-					187
06	2400	#	1714	-0-	-686	-0-	450	1	1264	2	N	-0-					187
07	2546	R	2546	-0-	-0-	-0-	465	1	2078	2	N	3					190
							3	9									
08	2373	R	2373	-0-	-0-	-0-	465	1	1908	2	N	-0-					190
09	2160	#	1596	-0-	-564	-0-	450	1	1146	2	N	-0-					190
10	2542	#	2369	-0-	-173	-0-	465	1	1904	2	N	-0-					190
11	2460	#	2429	-0-	-31	-0-	450	1	1979	2	N	-0-					190
12	2542	#	2326	-0-	-216	-0-	465	1	1861	2	N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 25,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BERKOW (VICKSBURG STRINGER) 07286 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
L & F DRILLING CO., INC. (1) 479591
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 110373 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4896 - 4900

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG OAK (WILCOX 10500) //CONT.// 08010 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FIFER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207791 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10277 - 10356

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673 X	4935	-0-	-738	-0-	4650	2	285	9	N	259	179	1			140
02	4592 X	3786	-0-	-806	-0-	3579	2	207	9	N	188	179	1			149
03	5084 X	4176	-0-	-908	-0-	3978	2	198	9	N	180	180	1			149
04	4890 X	4097	-0-	-793	-0-	3877	2	220	9	N	200	180	1			169
05	4929 X	3591	-0-	-1338	-0-	3427	2	164	9	N	149	178	1			140
06	4770 X	4106	-0-	-664	-0-	3878	2	228	9	N	207	177	1			170
07	4247 X	3855	-0-	-392	-0-	3650	2	205	9	N	186	177	1			179
08	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4650	2	228	9	N	207	177	1			209
09	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4137	2	211	9	N	192	176	1			225
10	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4544	2	229	9	N	208	176	1			257
11	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4746	2	237	9	N	215	358	1			114
12	4867 X	4148	-0-	-719	-0-	3939	2	209	9	N	190	180	1			124

TOTAL GAS PROD: 51,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,381

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1012	2	156	9	N	142	183	1			124
02	1036	N	964	-0-	-72	-0-	814	2	150	9	N	136	182	1			78
03	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	916	2	166	9	N	151					229
04	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	866	2	135	9	N	123	177	1			175
05	1054	N	780	-0-	-274	-0-	668	2	112	9	N	102	177	1			100
06	1050	N	944	-0-	-106	-0-	795	2	149	9	N	135					235
07	1023	N	949	-0-	-74	-0-	810	2	139	9	N	126	171	1			190
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	819	2	134	9	N	122	175	1			137
09	930	N	801	-0-	-129	-0-	669	2	132	9	N	120	175	1			82
10	961	N	911	-0-	-50	-0-	773	2	138	9	N	125					207
11	930	N	817	-0-	-113	-0-	685	2	132	9	N	120	180	1			147
12	837	N	752	-0-	-85	-0-	603	2	149	9	N	135	178	1			104

TOTAL GAS PROD: 11,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,537

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5523	-0-	-1545	-0-	5523	2			N	-0-					269
02	6608	X	4784	-0-	-1824	-0-	4784	2			N	-0-					269
03	7316	X	5786	-0-	-1530	-0-	5768	2	18	9	N	16	181	1			104
04	7080	X	5465	-0-	-1615	-0-	5371	2	94	9	N	85					189
05	6200	X	6166	-0-	-34	-0-	6105	2	61	9	N	55					244
06	5640	X	5322	-0-	-318	-0-	5264	2	58	9	N	53	178	1			119
07	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5859	2	86	9	N	78					197
08	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6811	2	76	9	N	69	182	1			84
09	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6426	2	77	9	N	70					154
10	6169	X	5184	-0-	-985	-0-	5133	2	51	9	N	46					200
11	6660	X	6489	-0-	-171	-0-	6424	2	65	9	N	59					259
12	6882	X	6015	-0-	-867	-0-	5965	2	50	9	N	45	187	1			117

TOTAL GAS PROD: 70,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1581	-0-	1581	1581	15	1	1556	2	N	9					142
							10	9									
02	2015	N	434	-0-	-1581	-0-	5	1	429	2	N	-0-					142
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	15	1	1634	2	N	10					152
							11	9									
04	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	10	1	1020	2	N	3					155
							3	9									
05	496	N	107	-0-	-389	-0-	1	1	104	5	N	2					157
							2	9									
06	1140	N	753	-0-	-387	-0-	6	1	735	2	N	11					168
							12	9									
07	1054	N	747	-0-	-307	-0-	6	1	735	2	N	5					173
							6	9									
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	10	1	1029	2	N	7					180
							8	9									
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	10	1	901	2	N	3					183
							3	9									
10	744	N	169	-0-	-575	-0-	2	1	166	2	N	1					184
							1	9									
11	1020	N	417	-0-	-603	-0-	5	1	405	2	N	6					190
							7	9									
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	15	1	1194	2	N	11					201
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 10,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCO CREEK (6600) 08780 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MOMENTUM ENERGY CORPORATION 574315
BARBER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 184139 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCONIA (FOX SAND) 08794 038 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 249213 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3658 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-17174					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-17174					N	-0-					3
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-17174					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-17174					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-17174					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-17174					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-17174					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-17174					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-17174					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-17174					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-17174					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-17174					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCONIA (FRIO 5100) 08794 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
MEDIO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 284984 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5047 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCONIA (2850) 08794 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 234332 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2840 - 2844

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		39	-0-	39	39	29	1	10	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	45	-0-	45	45	45	2			N	-0-					-0-
07	0	W	13	-0-	13	58	13	2			N	-0-					-0-
08	0	W	8	-0-	8	66	8	2			N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	450	N	109	-0-	-341	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCONIA, S.E. (2700) 08800 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FREEHOL-E GAS COMPANY 285096
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 105342 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2707 - 2710

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMINGTON (4200 CATAHOULA) 09674 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
STUBBLEFIELD, E. P. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 295811 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3467 - 3556

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) 10289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
BOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 171222 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4818 - 4821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLLAND, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 108050 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4551 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNIE VIEW (4700) 10495 611 ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
BENT WING ENERGY, LLC 100398
SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285628 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4718 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	167	1			267
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	255	166	1			356
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171	163	1			364
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	251	1			287
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175	167	1			295
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	167	1			305
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167	165	1			307
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	162	1			306
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	82	1			363
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	164	1			211
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					292
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,686

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		374	-0-	374	374	374	2			N	-0-					-0-
02	647	N	273	-0-	-374	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	341	N	106	-0-	-235	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNIE VIEW (5600) 10495 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
BENT WING ENERGY, LLC 100398
SCHIRMER, HENRY WELL #: 12 RRCID -> 193180 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5610 - 5612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNIE VIEW (5700) 10495 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
BENT WING ENERGY, LLC 100398
SCHIRMER C-120 WELL #: 3 RRCID -> 272659 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5723 - 5726

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS (FRIO CATAHOULA) 10634 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 6 T RRCID -> 056006 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1057	N	612	-0-	-445	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	420	N	59	-0-	-361	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	651		247	-0-	-404	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	540	N	278	-0-	-262	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 105820 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N		2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	28	N		1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	8	N		-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N		2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	5	N		5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6	N		6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	10	N		10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	5	N		5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N		3	-0-	3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	5	N		-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*12	6	N		6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS (2100) 10634 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227972 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2120 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	10	-0-	10	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	12	-0-	12	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	12	-0-	-267	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	140	N	2	-0-	-138	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	3	-0-	3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS (2130) //CONT.// 10634 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 148640 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2145 - 2155

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS (2200) 10634 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131569 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 1515 - 2224

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS (3070) 10634 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 144646 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3065 - 3072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS (3950) //CONT.// 10634 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 32 RRCID -> 231192 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 3957 - 3960

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS (4160) 10634 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
BORCHERS WELL #: 04 RRCID -> 283569 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4128 - 4130

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4215	-0-	-962	-0-	413 14	1 9	3788	2	N	13					37
02	4340	X	965	-0-	-3375	-0-	413 2	1 9	550	2	N	2					39
03	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	413 11	1 9	4579	2	N	10					49
04	4410	X	4079	-0-	-331	-0-	413 8	1 9	3658	2	N	7					56
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	437 9	1 9	5016	2	N	8					64
06	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	437 7	1 9	4819	2	N	6					70
07	4991	X	4983	-0-	-8	-0-	465 4	1 9	4514	2	N	4					74
08	5456	X	4758	-0-	-698	-0-	465 7	1 9	4286	2	N	6					80
09	5280	X	4653	-0-	-627	-0-	465 6	1 9	4182	2	N	5					85
10	5456	X	4642	-0-	-814	-0-	465 6	1 9	4171	2	N	5					90
11	5250	X	4278	-0-	-972	-0-	465 7	1 9	3806	2	N	6					96
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 48,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS (8500) 10634 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 194117 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 8574 - 8584

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS DEEP (BUSHEL) 10636 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
XTO ENERGY INC. 945936
PLOEGER, LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 178549 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 16085 PERF.13360 - 13370

01	0		10	-0-	10	8995	10	2			N	-0-				33
02	9128	#	1	-0-	-9127	-0-	1	2			N	-0-				33
03	7254	#	2	-0-	-7252	-0-	2	2			N	-0-				33
04	1680	#	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-				33
05	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-				33
06	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				33
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				33
08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				33
09	36634		23897	-0-	-12737	-0-	130	1	23767	2	N	-0-				33
10	12576		12054	-0-	-522	-0-	115	1	11939	2	N	-0-				33
11	4827	R	4827	-0-	-0-	-0-	32	1	4795	2	N	-0-				33
12	11532		8077	-0-	-3455	-0-	101	1	7976	2	N	-0-				33

TOTAL GAS PROD: 48,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0		3237	-0-	3237	16079	70	1	3167	2	N	-0-				1
02	19088		3009	-0-	-16079	-0-	143	1	2866	2	N	-0-				1
03	4650	#	3394	-0-	-1256	-0-	158	1	3236	2	N	-0-				1
04	4320	#	3206	-0-	-1114	-0-	153	1	3053	2	N	-0-				1
05	3875	#	3514	-0-	-361	-0-	158	1	3356	2	N	-0-				1
06	3625	R	3625	-0-	-0-	-0-	153	1	3472	2	N	-0-				1
07	3379	#	2546	-0-	-833	-0-	85	1	2461	2	N	-0-				1
08	4615	R	4615	-0-	-0-	-0-	158	1	4457	2	N	-0-				1
09	4290	R	4290	-0-	-0-	-0-	23	1	4267	2	N	-0-				1
10	3751	#	3668	-0-	-83	-0-	35	1	3633	2	N	-0-				1
11	4470	#	2860	-0-	-1610	-0-	19	1	2841	2	N	-0-				1
12	4619	#	4580	-0-	-39	-0-	57	1	4523	2	N	-0-				1

TOTAL GAS PROD: 42,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21825	X	10798	-0-	-11027	-0-	217	1	10581	2	N	-0-					-0-
02	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	189	1	9113	2	N	-0-					-0-
03	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	217	1	10363	2	N	-0-					-0-
04	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	210	1	10011	2	N	-0-					-0-
05	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	217	1	9748	2	N	-0-					-0-
06	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	210	1	9281	2	N	-0-					-0-
07	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	217	1	5181	2	N	-0-					-0-
08	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	147	1	5901	2	N	-0-					-0-
09	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	210	1	9264	2	N	-0-					-0-
10	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	217	1	9860	2	N	-0-					-0-
11	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	210	1	9325	2	N	-0-					-0-
12	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	217	1	9400	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS, SOUTH (1300) //CONT.// 10642 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 129027 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 1308 - 1312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2023 - WELL PLUGGED 03/27/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
	02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
	03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
	04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
	05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
	06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
	07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
	08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
	09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
	10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*	11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
	12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
	02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
	03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
	04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
	05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
	06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
	07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
	08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
	09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
	10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*	11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
	12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYCE (HOCKLEY) //CONT.// 11023 061 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON //CONT.// 254443
ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 145726 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3403 - 3421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2023 - WELL PLUGGED 08/08/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2023 - WELL PLUGGED 08/03/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYPORT OPERATING, INC. 058861
ALBRECHT, P. A. WELL #: 1 RRCID -> 079808 COMPL. DATE 08/11/1977 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYCE (PETTUS) //CONT.// 11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
ALTMAN WELL #: F 2 RRCID -> 111335 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON //CONT.// 254443
TIPTON, IDA E. WELL #: 2 RRCID -> 000972 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7338 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					55
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					55
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					55
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	1			N	-0-					55
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					55
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					55
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					55
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					55
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					55
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					55
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					31
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					31
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					31
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					31
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					31
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					31
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					31
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					31
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					31
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					31
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-	31	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON //CONT.// 254443
ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 218021 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7331 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					35
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					35
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					35
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					35
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					35
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					35
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					35
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					35
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					35
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					35
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	70	2	3	9	N	3	38	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYCE (WILCOX C SLICK) //CONT.// 11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
ALBRECHT, A. M. WELL #: 1 T RRCID -> 000977 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7469 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1623	-0-	1623	6183	1623	2			N	-0-					97
02	10260	X	4077	-0-	-6183	-0-	4000	2	77	9	N	70	155	1			12
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3511	2	77	9	N	70					82
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3965	2	44	9	N	40					122
05	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6460	2	66	9	N	60	165	1			17
06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2257	2	65	9	N	59					76
07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2863	2	35	9	N	32					108
08	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2179	2	17	9	N	15					123
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	28	139	1			12
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	26					38
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					38
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 27,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAMAN (8000) 11338 600 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BRAMAN -D- WELL #: 2 RRCID -> 288971 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7956 - 7980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6116	-0-	6116	27212	1110	1	4260	2	Y	678	615	1			142
							746	9									
02	31870	R	4658	-0-	-27212	-0-	245	1	3725	2	Y	625	606	1			161
							688	9									
03	6975	#	5953	-0-	-1022	-0-	241	1	4894	2	Y	744	718	1			187
							818	9									
04	6750	#	5575	-0-	-1175	-0-	272	1	4609	2	Y	631	573	1			245
							694	9									
05	6324	#	6128	-0-	-196	-0-	331	1	5048	2	Y	681	704	1			222
							749	9									
06	5910	#	5659	-0-	-251	-0-	464	1	4571	2	Y	567	693	1			96
							624	9									
07	5952	#	5713	-0-	-239	-0-	609	1	4541	2	Y	512	453	1			155
							563	9									
08	6138	#	5121	-0-	-1017	-0-	263	1	4227	2	Y	574	575	1			154
							631	9									
09	5940	#	5129	-0-	-811	-0-	276	1	4280	2	Y	521	560	1			115
							573	9									
10	6138	#	5159	-0-	-979	-0-	368	1	4222	2	Y	517	531	1			101
							569	9									
11	5670	#	3583	-0-	-2087	-0-	377	1	2573	2	Y	575	543	1			133
							633	9									
12	5980	R	5980	-0-	-0-	-0-	526	1	4706	2	Y	680	720	1			93
							748	9									

TOTAL GAS PROD: 64,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,305

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		33310	-0-	33310 B	140771	215	1	32454	2	Y	583	541	1			121
							641	9									
02	167015	X	26244	-0-	-140771 B	-0-	129	1	25620	2	Y	450	455	1			116
							495	9									
03	37107	X	33080	-0-	-4027 B	-0-	133	1	32365	2	Y	529	516	1			129
							582	9									
04	35910	X	29145	-0-	-6765 B	-0-	133	1	28349	2	Y	603	518	1			214
							663	9									
05	36766	X	29590	-0-	-7176 B	-0-	143	1	28805	2	Y	584	611	1			187
							642	9									
06	32250	X	25794	-0-	-6456 B	-0-	159	1	25136	2	Y	454	569	1			72
							499	9									
07	33077	X	29942	-0-	-3135 B	-0-	185	1	29079	2	Y	616	519	1			169
							678	9									
08	33077	X	19069	-0-	-14008 B	-0-	112	1	18473	2	Y	440	486	1			123
							484	9									
09	29160	X	18755	-0-	-10405 B	-0-	112	1	18314	2	Y	299	355	1			67
							329	9									
10	29946	X	23106	-0-	-6840 B	-0-	147	1	22736	2	Y	203	231	1			39
							223	9									
11	28980	X	25333	-0-	-3647 B	-0-	142	1	24954	2	Y	215	208	1			46
							237	9									
12	33345	X	33345	-0-	-0- B	-0-	145	1	32900	2	Y	273	287	1			32
							300	9									

TOTAL GAS PROD: 326,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,249

BRAMAN (8300) //CONT.// 11338 725 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
BRAMAN -F- WELL #: 1 RRCID -> 292069 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 7420 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAMAN (8700) 11338 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BRAMAN -G- WELL #: 1 RRCID -> 293128 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8953 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	50184					Y	-0-	9	1			-0-
02	64872		14688	-0-	-50184	-0-	895 220	1 9	13573	2	Y	200	159	1			41
03	24118	#	21530	-0-	-2588	-0-	998 262	1 9	20270	2	Y	238	222	1			57
04	23340	#	16267	-0-	-7073	-0-	897 133	1 9	15237	2	Y	121	125	1			53
05	16275	#	14470	-0-	-1805	-0-	881 127	1 9	13462	2	Y	115	128	1			40
06	20850	#	7153	-0-	-13697	-0-	651 95	1 9	6407	2	Y	86	111	1			15
07	21545	#	4222	-0-	-17323	-0-	494 50	1 9	3678	2	Y	45	44	1			16
08	17594	R	17594	-0-	-0-	-0-	1019 210	1 9	16365	2	Y	191	163	1			44
09	16260	#	16074	-0-	-186	-0-	966 133	1 9	14975	2	Y	121	136	1			29
10	14477	#	9261	-0-	-5216	-0-	735 83	1 9	8443	2	Y	75	87	1			17
11	17040	#	13362	-0-	-3678	-0-	1703 50	1 9	11609	2	Y	45	49	1			13
12	18124	R	18124	-0-	-0-	-0-	1809 112	1 9	16203	2	Y	102	101	1			14

TOTAL GAS PROD: 152,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,339

BRANDT 11381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
ALBRECHT WELL #: 1A RRCID -> 212127 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7567 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		596	-0-	596	2296	596	2			N	-0-					7
02	2573	N	277	-0-	-2296	-0-	277	2			N	-0-					7
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					7
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					7
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					7
06	1110	N	420	-0-	-690	-0-	420	2			N	-0-					7
07	1147	N	714	-0-	-433	-0-	714	2			N	-0-					7
*08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					7
*09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					7
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					7
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					7
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 10,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDT (2750) 11381 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
OLIPDP II, LLC 100467
DARWIN DUDERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 283695 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 3270 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2023 - WELL PLUGGED 11/13/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	48	-0-	48 B	4852	48	2			N	-0-					27
02	T. A.	48	-0-	48 B	4900	48	2			N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4900																
03	T. A.	75	-0-	75 B	4975	75	2			N	-0-					27
04	T. A.	66	-0-	66 B	5041	62	2	4	9	N	4	25	1			6
05	0 N	55	-0-	55 B	5096	55	2			N	-0-					6
06	2480	55	-0-	-2425 B	2671	55	2			N	-0-					6
07	2727 N	56	-0-	-2671 B	-0-	56	2			N	-0-					6
08	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-					6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-					6
10	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					6
11	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					6
12	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	59	2	76	9	N	69	58	1			17

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BRANDT (PETTUS-CM CONS.) //CONT.// 11381 280 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GOLIAD
RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
BEHRENS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 106730 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 4673 - 4678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	3452	-0-	3452	B	3452	959	1	2493	2	N	-0-					113
02	5109 N	1657	-0-	-3452	B	-0-	438	1	1219	2	N	-0-					113
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3309 N	3309	-0-	-0-	B	-0-	1820	1	1489	2	N	-0-					113
04	3269 N	3269	-0-	-0-	B	-0-	2233	1	1036	2	N	-0-					113
05	3520 N	3520	-0-	-0-	B	-0-	2617	1	903	2	N	-0-					113
06	3225 N	3225	-0-	-0-	B	-0-	1041	1	2184	2	N	-0-					113
07	1526 N	1526	-0-	-0-	B	-0-	435	1	1091	2	N	-0-					113
08	2922 N	2922	-0-	-0-	B	-0-	577	1	2345	2	N	-0-					113
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3192 N	3192	-0-	-0-	B	-0-	684	1	2508	2	N	-0-					113
10	2471 N	2471	-0-	-0-	B	-0-	567	1	1904	2	N	-0-					113
11	3004 N	3004	-0-	-0-	B	-0-	549	1	2455	2	N	-0-					113
12	3468 N	3468	-0-	-0-	B	-0-	817	1	2651	2	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 35,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDT (PETTUS-CM CONS.) //CONT.// 11381 280 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GOLIAD
RAVEN FOREST OPERATING, LLC //CONT.// 694971
WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 292913 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4532 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0- B	-1056					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1056					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-1056											
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
07 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
08 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
10 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
11 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/1997

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDT (WILCOX 9800) 11381 336 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
FROMME WELL #: 1 RRCID -> 135925 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 13291 PERF. 9828 - 9948

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDT (WILCOX 9800) //CONT.// 11381 336 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER WELL #: 2 RRCID -> 225148 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9544 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		107	-0-	107 B	210	107	1			N	-0-					60
02	323	N	113	-0-	-210 B	-0-	113	1			N	-0-					60
03	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	1			N	-0-					60
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					60
05	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	1			N	-0-					60
06	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	1			N	-0-					60
07	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	1			N	-0-					60
08	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					60
09	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					60
10	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					60
11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					60
12	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 1,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDT (YEGUA 4700) 11381 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ADAMS, JOE D., TRUSTEE 005905
BRANDT, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 072067 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4704 - 4716

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2023 - WELL PLUGGED 09/27/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDT (YEGUA 4700) //CONT.// 11381 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ADAMS, JOE D., TRUSTEE //CONT.// 005905
BRANDT, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 084304 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 4812 - 4823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIPDP II, LLC 100467
DUDERSTADT, DARWIN WELL #: 1 RRCID -> 081659 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 3270 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDT, N. (REKLAW) 11383 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
LANDGREBE WELL #: 2 RRCID -> 144046 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7460 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDT, N. (REKLAW) //CONT.// 11383 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 3 RRCID -> 129349 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7460 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		110	-0-	110 B	218	110	1			N	-0-					-0-
02	325	N	107	-0-	-218 B	-0-	107	1			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	1			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	1			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	1			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	1			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	1			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	1			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	1			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	1			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	1			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE) 11492 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: RRCID -> 091837 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10287 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	3658	X	689	-0-	-2969	-0-	664	2	25	9	N	23					230
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					230
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					230
04	1710	X	1101	-0-	-609	-0-	1045	2	56	9	N	51	176	1			105
05	1178	X	945	-0-	-233	-0-	909	2	36	9	N	33					138
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					150
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					150
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					150
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					150
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 4,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94085		80265	-0-	-13820	192700	465 3069	1 9	76731	2	N	2790	2917	1			486
02	264628		71928	-0-	-192700	-0-	420 2973	1 9	68535	2	N	2703	2366	1			823
03	94085		73974	-0-	-20111	-0-	465 2855	1 9	70654	2	N	2595	2734	1			684
04	79410	#	66230	-0-	-13180	-0-	450 2357	1 9	63423	2	N	2143	2152	1			675
05	80259	#	64759	-0-	-15500	-0-	465 2443	1 9	61851	2	N	2221	2316	1			580
06	77670	#	58636	-0-	-19034	-0-	450 2121	1 9	56065	2	N	1928	2131	1			377
07	79639	#	56255	-0-	-23384	-0-	465 2063	1 9	53727	2	N	1875	1583	1			669
08	73966	#	52571	-0-	-21395	-0-	465 1596	1 9	50510	2	N	1451	1753	1			367
09	66240	#	47150	-0-	-19090	-0-	450 1570	1 9	45130	2	N	1427	1407	1			387
10	64759	#	44181	-0-	-20578	-0-	465 1117	1 9	42599	2	N	1015	904	1			498
11	58650	#	39952	-0-	-18698	-0-	450 1319	1 9	38183	2	N	1199	1248	1			449
12	56265	#	NO RPT	-0-	-56265	-0-					N	NO RPT					449

TOTAL GAS PROD: 655,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,347

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60450	#	59583	-0-	-867	-0-	465	1	58177	2	N	855	529	1			466
							941	9									
02	57512	#	53200	-0-	-4312	-0-	420	1	51942	2	N	762	733	1			495
							838	9									
03	64015	#	57924	-0-	-6091	-0-	465	1	56542	2	N	834	734	1			595
							917	9									
04	61950	#	54927	-0-	-7023	-0-	450	1	53641	2	N	760	1064	1			291
							836	9									
05	61969	#	55556	-0-	-6413	-0-	465	1	54273	2	N	744	537	1			498
							818	9									
06	57660	#	51979	-0-	-5681	-0-	450	1	50664	2	N	786	881	1			403
							865	9									
07	58900	#	49663	-0-	-9237	-0-	465	1	48272	2	N	842	708	1			537
							926	9									
08	57939	#	50427	-0-	-7512	-0-	465	1	48880	2	N	984	1056	1			465
							1082	9									
09	54930	#	48066	-0-	-6864	-0-	450	1	46788	2	N	753	875	1			343
							828	9									
10	55552	#	49033	-0-	-6519	-0-	465	1	47344	2	N	1113	1051	1			405
							1224	9									
11	51990	#	45241	-0-	-6749	-0-	450	1	44040	2	N	683	717	1			371
							751	9									
12	50437	#	NO RPT	-0-	-50437	-0-					N	NO RPT					371

TOTAL GAS PROD: 575,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,116

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK (FRIO 2900) 12649 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WANDOO ENERGY, LLC 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 188629 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 2925 - 2928

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2023 - WELL PLUGGED 02-24-23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. 429659
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 212052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12325 PERF.10717 - 11148

01	9269	X	8792	-0-	-477	-0-	1257	1	7492	3	N	39					189
							43	9									
02	7952	X	6435	-0-	-1517	-0-	590	1	5811	3	N	31					220
							34	9									
03	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	859	1	7931	3	N	86					306
							95	9									
04	8520	X	7955	-0-	-565	-0-	846	1	7090	3	N	17	196	1			127
							19	9									
05	8804	X	8042	-0-	-762	-0-	867	1	7052	3	N	112	136	1			103
							123	9									
06	8610	X	8121	-0-	-489	-0-	954	1	7113	3	N	49					152
							54	9									
07	8897	X	3464	-0-	-5433	-0-	378	1	3047	3	N	35					187
							39	9									
08	8897	X	4395	-0-	-4502	-0-	340	1	4016	3	N	35					222
							39	9									
09	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	890	1	7610	3	N	52					274
							57	9									
10	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	1115	1	8555	3	N	19	184	1			109
							21	9									
11	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	882	1	8187	3	N	80					189
							88	9									
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 83,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3684	-0-	-36	-0-	517	1	3080	3	N	79					356
							87	9									
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	271	1	2675	3	N	48					404
							53	9									
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	295	1	2723	3	N	41	193	1			252
							45	9									
04	3570	X	3148	-0-	-422	-0-	326	1	2735	3	N	79					331
							87	9									
05	3689	X	3388	-0-	-301	-0-	357	1	2895	3	N	124	326	1			129
							136	9									
06	3570	X	2719	-0-	-851	-0-	321	1	2395	3	N	3					132
							3	9									
07	3317	X	1118	-0-	-2199	-0-	123	1	995	3	N	-0-					132
08	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	308	1	3635	3	N	-0-					132
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	415	1	3551	3	N	33					165
							36	9									
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	404	1	3101	3	N	87					252
							96	9									
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	285	1	2646	3	N	79					331
							87	9									
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					331

TOTAL GAS PROD: 34,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5376	-0-	-1041	-0-	772	1	4604	3	N	-0-					140
02	5068	X	5016	-0-	-52	-0-	458	1	4517	3	N	37					177
							41	9									
03	5611	X	4334	-0-	-1277	-0-	416	1	3837	3	N	74					251
							81	9									
04	6330	X	5165	-0-	-1165	-0-	541	1	4536	3	N	80					331
							88	9									
05	6541	X	5576	-0-	-965	-0-	605	1	4906	3	N	59	195	1			195
							65	9									
06	5370	X	3897	-0-	-1473	-0-	455	1	3387	3	N	50					245
							55	9									
07	5549	X	3246	-0-	-2303	-0-	351	1	2827	3	N	62					307
							68	9									
08	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	525	1	6198	3	N	92	194	1			205
							101	9									
09	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	561	1	4798	3	N	64					269
							70	9									
10	5580	X	4432	-0-	-1148	-0-	508	1	3892	3	N	29	193	1			105
							32	9									
11	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	489	1	4537	3	N	50					155
							55	9									
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 54,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 219217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13055 PERF.10578 - 11015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2689	-0-	-473	-0-		379	1	2260	3	N	45					172
								50	9									
02	2660	X	2450	-0-	-210	-0-		221	1	2176	3	N	48					220
								53	9									
03	2852	X	2725	-0-	-127	-0-		261	1	2411	3	N	48	178	1			90
								53	9									
04	2700	X	2464	-0-	-236	-0-		258	1	2163	3	N	39					129
								43	9									
05	2697	X	2694	-0-	-3	-0-		293	1	2373	3	N	25					154
								28	9									
06	2640	X	2541	-0-	-99	-0-		298	1	2218	3	N	23					177
								25	9									
07	2728	X	1333	-0-	-1395	-0-		120	1	1195	3	N	16					193
								18	9									
08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-		230	1	2720	3	N	32					225
								35	9									
09	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-		290	1	2481	3	N	39					264
								43	9									
10	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-		311	1	2387	3	N	31	193	1			102
								34	9									
11	2550	X	2495	-0-	-55	-0-		237	1	2203	3	N	50					152
								55	9									
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-						N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 27,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-		44	1	262	3	N	11					251
								12	9									
02	448	N	431	-0-	-17	-0-		38	1	370	3	N	21					272
								23	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-		38	1	355	3	N	28	190	1			110
								31	9									
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-		37	1	311	3	N	19					129
								21	9									
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-		41	1	333	3	N	28					157
								31	9									
06	420	N	418	-0-	-2	-0-		46	1	347	3	N	23					180
								25	9									
07	372	N	237	-0-	-135	-0-		20	1	207	3	N	9					189
								10	9									
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-		40	1	470	3	N	26					215
								29	9									
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-		50	1	430	3	N	15					230
								17	9									
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-		67	1	514	3	N	20					250
								22	9									
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-		39	1	358	3	N	37					287
								41	9									
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-						N	NO RPT					287

TOTAL GAS PROD: 4,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219620 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660

01	0	1884	-0-	1884	6229	1850	2	34	9	Y	31					134
02	2800 N	1707	-0-	-1093	5136	1677	2	30	9	Y	27	14	1			147
03	3100 N	1855	-0-	-1245	3891	1810	2	45	9	Y	41	14	1			174
04	3000 N	1641	-0-	-1359	2532	1608	2	33	9	Y	30					204
05	3100 N	1713	-0-	-1387	1145	1651	2	62	9	Y	56	15	1			245
06	2757 N	1612	-0-	-1145	-0-	1571	2	41	9	Y	37	175	1			107
07	1705 N	678	-0-	-1027	-0-	658	2	20	9	Y	18	8	1			117
08	1705 N	619	-0-	-1086	-0-	607	2	12	9	Y	11					128
09	1620 N	549	-0-	-1071	-0-	536	2	13	9	Y	12					140
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1822	2	9	9	Y	8					148
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1398	2	24	9	Y	22					170
*12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1468	2	63	9	Y	57	12	1			215

TOTAL GAS PROD: 17,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

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

01	0	9166	-0-	9166	28463	9036	2	130	9	Y	118					200
02	36392 X	7929	-0-	-28463	-0-	7750	2	179	9	Y	163	245	1			118
03	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	8242	2	185	9	Y	168	243	1			43
04	8250 X	7512	-0-	-738	-0-	7412	2	100	9	Y	91					134
05	8525 X	7511	-0-	-1014	-0-	7339	2	172	9	Y	156	225	1			65
06	8250 X	7711	-0-	-539	-0-	7623	2	88	9	Y	80					145
07	8525 X	3686	-0-	-4839	-0-	3603	2	83	9	Y	75	182	1			38
08	8432 X	5809	-0-	-2623	-0-	5713	2	96	9	Y	87					125
09	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	8504	2	127	9	Y	115	162	1			78
10	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	7939	2	85	9	Y	77					155
11	7710 X	6839	-0-	-871	-0-	6753	2	86	9	Y	78	180	1			53
12	8928 X	7116	-0-	-1812	-0-	6964	2	152	9	Y	138	56	1			135

TOTAL GAS PROD: 88,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,346

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220084 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11498 - 11528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3591	-0-	3591	32335	3547	2	44	9	Y	40					90
02	36457	X	4122	-0-	-32335	-0-	4028	2	94	9	Y	85	33	1			142
03	11470	X	4573	-0-	-6897	-0-	4474	2	99	9	Y	90	35	1			197
04	9600	X	3768	-0-	-5832	-0-	3731	2	37	9	Y	34	179	1			52
05	7688	X	2920	-0-	-4768	-0-	2856	2	64	9	Y	58	27	1			83
06	4440	X	4360	-0-	-80	-0-	4308	2	52	9	Y	47					130
07	4588	X	1705	-0-	-2883	-0-	1665	2	40	9	Y	36	134	1			32
08	4588	X	3709	-0-	-879	-0-	3656	2	53	9	Y	48					80
09	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7783	2	94	9	Y	85					165
10	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8219	2	88	9	Y	80	178	1			67
11	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5071	2	66	9	Y	60					127
12	8153	X	6620	-0-	-1533	-0-	6480	2	140	9	Y	127	52	1			202

TOTAL GAS PROD: 56,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 790

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8681	-0-	8681	34870	8543	2	138	9	Y	125	185	1			220
02	42849	X	7979	-0-	-34870	-0-	7746	2	233	9	Y	212	242	1			190
03	9424	X	8712	-0-	-712	-0-	8490	2	222	9	Y	202	244	1			148
04	8400	X	7617	-0-	-783	-0-	7467	2	150	9	Y	136					284
05	8835	X	7531	-0-	-1304	-0-	7304	2	227	9	Y	206	246	1			244
06	8550	X	8065	-0-	-485	-0-	7924	2	141	9	Y	128	178	1			194
07	8835	X	3404	-0-	-5431	-0-	3305	2	99	9	Y	90	161	1			123
08	8711	X	6321	-0-	-2390	-0-	6181	2	140	9	Y	127					250
09	8070	X	7849	-0-	-221	-0-	7683	2	166	9	Y	151	177	1			224
10	8339	X	8034	-0-	-305	-0-	7896	2	138	9	Y	125	179	1			170
11	8070	X	7057	-0-	-1013	-0-	6908	2	149	9	Y	135					305
12	8122	X	7567	-0-	-555	-0-	7349	2	218	9	Y	198	239	1			264

TOTAL GAS PROD: 88,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,835

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1300	-0-	1300	6088	1062	2	238	9	N	216	359	1			209
02	2800	N	973	-0-	-1827	4261	789	2	184	9	N	167					376
03	3100	N	1242	-0-	-1858	2403	1096	2	146	9	N	133	178	1			331
04	3000	N	1161	-0-	-1839	564	977	2	184	9	N	167	179	1			319
05	1604	N	1040	-0-	-564	-0-	893	2	147	9	N	134	178	1			275
06	1200	N	916	-0-	-284	-0-	782	2	134	9	N	122					397
07	1209	N	415	-0-	-794	-0-	301	2	114	9	N	104	165	1			336
08	1054	N	327	-0-	-727	-0-	260	2	67	9	N	61	172	1			225
09	930	N	648	-0-	-282	-0-	558	2	90	9	N	82	177	1			130
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	610	2	133	9	N	121					251
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	153	1	405	2	N	39					290
							43	9									
12	682	N	485	-0-	-197	-0-	168	1	296	2	N	19	180	1			129
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 9,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,365

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31184	X	10439	-0-	-20745	-0-	632	1	9705	2	N	93	185	1			172
							102	9									
02	10080	X	10006	-0-	-74	-0-	579	1	9329	2	N	89					261
							98	9									
03	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	618	1	11020	3	N	125	190	1			196
							138	9									
04	11130	X	10930	-0-	-200	-0-	651	1	10165	3	N	104					300
							114	9									
05	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	607	1	10404	3	N	101					401
							111	9									
06	10710	X	10488	-0-	-222	-0-	606	1	9785	3	N	88					489
							97	9									
07	11780	X	10569	-0-	-1211	-0-	631	1	9841	3	N	88	381	1			196
							97	9									
08	11780	X	10384	-0-	-1396	-0-	620	1	9690	3	N	67					263
							74	9									
09	10920	X	9979	-0-	-941	-0-	630	1	9290	3	N	54					317
							59	9									
10	11129	X	10435	-0-	-694	-0-	605	1	9723	3	N	97					414
							107	9									
11	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT					414
12	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					414

TOTAL GAS PROD: 106,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 906

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	321	-0-	-294	-0-	19	1	302	2	N	-0-					58
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	N	13					71
							14	9									
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	33	1	582	3	N	2					73
							2	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	44	1	759	3	N	-0-					73
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	3	N	-0-					73
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	315	3	N	6					79
							7	9									
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	489	3	N	4					83
							4	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	46	1	739	3	N	5					88
							6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 4,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0		20	-0-	20	527	20	2			Y	-0-					185
02	548	N	21	-0-	-527	-0-	21	2			Y	-0-					185
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					185
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					185
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					185
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					185
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					185
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					185
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					185
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					185
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					185
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	53	2	3	9	Y	3					188

TOTAL GAS PROD: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		68	-0-	68	245	68	2			Y	-0-					19
02	304	N	59	-0-	-245	-0-	59	2			Y	-0-					19
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					19
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					19
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					19
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					19
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					19
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					19
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					19
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					19
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					19
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	Y	3					22

TOTAL GAS PROD: 933 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	281					Y	-0-					22
02	385	N	104	-0-	-281	-0-	104	2			Y	-0-					22
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					22
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					22
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					22
07	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			Y	-0-					22
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					22
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					22
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					22
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					22
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	2	3	9	Y	3					25

TOTAL GAS PROD: 692 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		45	-0-	45	264	45	2			N	-0-					69
02	326	N	62	-0-	-264	-0-	44	2	18	9	N	16					85
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					85
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					85
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					85
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					85
07	899	N	108	-0-	-791	-0-	108	2			N	-0-					85
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					85
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					85
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					85
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					85
12	217	N	79	-0-	-138	-0-	79	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 2,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
KALER ENERGY CORP. 450261
HENLEY GU WELL #: 7 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WANDOO ENERGY, LLC 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			77
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			Y	-0-			77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WANDOO ENERGY, LLC //CONT.// 895737
KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12075 - 12081

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVINE PROSPECT WELL #: 1 RRCID -> 275683 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9643 - 9649

01	0	W	9231	-0-	9231	74046	1379	1	7335	3	N	470	186	1			284		
							517	9											
02	0	W	6800	-0-	6800	80846	1049	1	5538	3	N	194	186	1			292		
							213	9											
03	87269	X	6423	-0-	-80846	-0-	658	1	5571	3	N	176	190	1			278		
							194	9											
04	18660	X	5096	-0-	-13564	-0-	795	1	4172	3	N	117	192	1			203		
							129	9											
05	19282	X	4412	-0-	-14870	-0-	595	1	3683	3	N	122	184	1			141		
							134	9											
06	18660	X	3985	-0-	-14675	-0-	607	1	3258	3	N	109					250		
							120	9											
07	19282	X	3867	-0-	-15415	-0-	568	1	3207	3	N	84	187	1			147		
							92	9											
08	6417	X	3475	-0-	-2942	-0-	489	1	2887	3	N	90					237		
							99	9											
09	5100	X	3020	-0-	-2080	-0-	437	1	2499	3	N	76					313		
							84	9											
10	4402	X	2851	-0-	-1551	-0-	425	1	2329	3	N	88	188	1			213		
							97	9											
11	3990	X	2573	-0-	-1417	-0-	390	1	2114	3	N	63					276		
							69	9											
12	3875	X	837	-0-	-3038	-0-	132	1	674	3	N	28	181	1			123		
							31	9											

TOTAL GAS PROD: 52,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,617

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750) 12651 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172158 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3478 - 3530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 171515 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13306 - 14048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2325	-0-	2325	13645	2325	2			N	-0-					126
02	15069	X	1424	-0-	-13645	-0-	1424	2			N	-0-					126
03	1705	X	544	-0-	-1161	-0-	544	2			N	-0-					126
04	1650	X	182	-0-	-1468	-0-	182	2			N	-0-					126
05	1705	X	237	-0-	-1468	-0-	237	2			N	-0-					126
06	1650	X	200	-0-	-1450	-0-	200	2			N	-0-					126
07	1581	X	524	-0-	-1057	-0-	522	2	2	9	N	2					128
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					128
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					128
10	527	N	345	-0-	-182	-0-	345	2			N	-0-					128
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					128
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	630	2	69	9	N	63					191

TOTAL GAS PROD: 7,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2022 - WELL PLUGGED 8/1/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1097	-0-	1097	1500	1097	2			N	-0-					118
02	2588	N	1088	-0-	-1500	-0-	1088	2			N	-0-					118
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					118
04	810	N	7	-0-	-803	-0-	7	2			N	-0-					118
05	837	N	74	-0-	-763	-0-	74	2			N	-0-					118
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					118
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					118
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					118
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					118
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					118
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					118
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 2,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOSAIC OIL LLC 589978
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 232905 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHEL (AUSTIN) //CONT.// 12865 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
2 D OIL & GAS LLC 953828
FORT WORTH NATIONAL BANK WELL #: 0001W RRCID -> 279774 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3577 - 3705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHEL (EDWARDS) 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BB-SOUTHTEX, LLC 100210
FORT WORTH NATL. BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066437 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13909 - 13983

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	150	150	1			-0-
02	9324	X	-0-	-0-	-9324	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	27	X	27	-0-	-0-	-0-	6	2	21	3	N	-0-					-0-
10	107	X	107	-0-	-0-	-0-	21	2	86	3	N	-0-					-0-
11	182	X	182	-0-	-0-	-0-	29	2	153	3	N	-0-					-0-
*12	307	X	307	-0-	-0-	-0-	45	2	262	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 623 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
FT. WORTH NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144645 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13748 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	1588	2	3464	3	N	-0-					-0-
02	3668	X	2906	-0-	-762	-0-	898	2	2008	3	N	-0-					-0-
03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	957	2	3902	3	N	-0-					-0-
04	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	1093	2	4237	3	N	-0-					-0-
05	5053	X	5024	-0-	-29	-0-	827	2	4197	3	N	-0-					-0-
06	4890	X	4838	-0-	-52	-0-	823	2	4015	3	N	-0-					-0-
07	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	1567	2	6135	3	N	-0-					-0-
08	5177	X	4022	-0-	-1155	-0-	788	2	3234	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4324	-0-	-686	-0-	911	2	3413	3	N	-0-					-0-
10	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	1048	2	4291	3	N	-0-					-0-
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	913	2	4689	3	N	-0-					-0-
12	5177	X	4209	-0-	-968	-0-	609	2	3600	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	961	2	2096	3	N	-0-					-0-
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	942	2	2106	3	N	-0-					-0-
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	699	2	2851	3	N	-0-					-0-
04	2730	X	2705	-0-	-25	-0-	555	2	2150	3	N	-0-					-0-
05	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	856	2	4344	3	N	-0-					-0-
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	616	2	3006	3	N	-0-					-0-
07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	768	2	3008	3	N	-0-					-0-
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	712	2	2920	3	N	-0-					-0-
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	772	2	2892	3	N	-0-					-0-
10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	623	2	2550	3	N	-0-					-0-
11	2730	X	2368	-0-	-362	-0-	386	2	1982	3	N	-0-					-0-
*12	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	416	2	2459	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		717	-0-	717	717	693	2	24	9	N	22					97
02	1008	N	264	-0-	-744	-0-	240	2	24	9	N	22					119
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	636	2	28	9	N	25					144
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1707	2	34	9	N	31					175
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1615	2	33	9	N	30	178	1			27
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1615	2	37	9	N	34					61
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1521	2	40	9	N	36					97
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1532	2	40	9	N	36					133
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1474	2	39	9	N	35					168
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1512	2	35	9	N	32					200
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1447	2	13	9	N	12	177	1			35
12	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	1098	2	34	9	N	31					66

TOTAL GAS PROD: 15,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. U.-MOBIL-STIEREN WELL #: 1 RRCID -> 038057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6850 - 6868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (PETTUS 3500) 13648 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WELDERXP LTD. 907320
ERIC & DEREK WELL #: 2 RRCID -> 198535 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (REKLAW) 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 001029 COMPL. DATE 03/21/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6439 - 6445

01	3100 N	1065	-0-	-2035	1036	77	1	974	3	Y	13	13	1		4
						14	9								
02	2076 N	1040	-0-	-1036	-0-	75	1	965	3	Y	-0-				4
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	77	1	967	3	Y	-0-				4
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	80	1	1026	3	Y	-0-				4
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	65	1	1147	3	Y	20	20	1		4
						22	9								
06	DLQ G-10	1122	-0-	1122	1122	65	1	1057	3	Y	-0-				4
07	DLQ G-10	850	-0-	850	1972	54	1	796	3	Y	-0-				4
08	DLQ G-10	1368	-0-	1368	3340	146	1	1219	3	Y	3	3	1		4
						3	9								
09	DLQ G-10	1175	-0-	1175	4515	136	1	1039	3	Y	-0-				4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4515					Y	NO RPT				4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4515					Y	NO RPT				4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4515					Y	NO RPT				4

TOTAL GAS PROD: 10,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (REKLAW) //CONT.// 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
B.U.-BOYCE WELL #: W 1 RRCID -> 177896 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6494 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	37	1	474	3	N	6	6	1			14
							7	9									
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	37	1	484	3	N	7	6	1			15
							8	9									
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	42	1	532	3	N	-0-					15
04	610	X	610	-0-	-0-	-0-	44	1	559	3	N	6	6	1			15
							7	9									
05	615	X	615	-0-	-0-	-0-	32	1	572	3	N	10	10	1			15
							11	9									
06	559	X	559	-0-	-0-	-0-	33	1	526	3	N	-0-					15
07	389	X	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	3	N	-0-					15
08	624	X	624	-0-	-0-	-0-	66	1	550	3	N	7	7	1			15
							8	9									
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	72	1	547	3	N	-0-					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 5,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
LULING-BOYCE WELL #: A 25 RRCID -> 037402 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6611 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	236	-0-		236		1424	17	1 4 9	215	3	Y	4	3	1			19
02	DLQ	G-10	200	-0-		200		1624	14	1 3 9	183	3	Y	3	3	1			19
03	DLQ	G-10	255	-0-		255		1879	19	1 1 9	235	3	Y	1					20
04	DLQ	G-10	250	-0-		250		2129	18	1 2 9	230	3	Y	2	3	1			19
05	DLQ	G-10	238	-0-		238		2367	13	1 4 9	221	3	Y	4	4	1			19
06	DLQ	G-10	224	-0-		224		2591	13	1	211	3	Y	-0-					19
07	DLQ	G-10	159	-0-		159		2750	10	1	149	3	Y	-0-					19
08	DLQ	G-10	281	-0-		281		3031	30	1	251	3	Y	-0-					19
09	DLQ	G-10	274	-0-		274		3305	32	1	242	3	Y	-0-					19
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		3305					Y	NO RPT					19
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		3305					Y	NO RPT					19
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		3305					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 2,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1869	-0-		1869		9390	135	1 24 9	1710	3	Y	22	22	1			6
02	DLQ	G-10	1928	-0-		1928		11318	137	1 24 9	1767	3	Y	22	22	1			6
03	DLQ	G-10	1616	-0-		1616		12934	119	1 7 9	1490	3	Y	6					12
04	DLQ	G-10	1556	-0-		1556		14490	112	1 13 9	1431	3	Y	12	22	1			2
05	DLQ	G-10	2345	-0-		2345		16835	123	1 41 9	2181	3	Y	37	37	1			2
06	DLQ	G-10	2044	-0-		2044		18879	119	1	1925	3	Y	-0-					2
07	DLQ	G-10	1145	-0-		1145		20024	73	1	1072	3	Y	-0-					2
08	DLQ	G-10	2289	-0-		2289		22313	245	1	2044	3	Y	-0-					2
09	DLQ	G-10	2273	-0-		2273		24586	264	1	2009	3	Y	-0-					2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		24586					Y	NO RPT					2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		24586					Y	NO RPT					2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		24586					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 17,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
B. U. LULING-BOYCE WELL #: A 24 RRCID -> 044495 COMPL. DATE 07/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	11332	-0-	11332	59564	819	1	10379	3	Y	122	136	1			69
						134	9									
02	DLQ G-10	10560	-0-	10560	70124	750	1	9683	3	Y	115	136	1			48
						127	9									
03	DLQ G-10	11494	-0-	11494	81618	840	1	10543	3	Y	101					149
						111	9									
04	DLQ G-10	11656	-0-	11656	93274	835	1	10696	3	Y	114	133	1			130
						125	9									
05	DLQ G-10	11602	-0-	11602	104876	615	1	10876	3	Y	101	192	1			39
						111	9									
06	DLQ G-10	10643	-0-	10643	115519	619	1	10024	3	Y	-0-					39
07	DLQ G-10	6078	-0-	6078	121597	387	1	5691	3	Y	-0-					39
08	DLQ G-10	1586	-0-	1586	123183	155	1	1291	3	Y	127	127	1			39
						140	9									
09	DLQ G-10	1305	-0-	1305	124488	151	1	1154	3	Y	-0-					39
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	124488					Y	NO RPT					39
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	124488					Y	NO RPT					39
12	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	118412					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 76,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN WELL #: B3 RRCID -> 151430 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6619 - 6634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	1					3
							1	9									
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					3
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					3
04	86	X	86	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	1	1	1			3
							1	9									
06	46	X	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					3
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					3
08	37	X	37	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	1	1	1			3
							1	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WELDERXP LTD. 907320
STEED, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 223076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6734 - 6742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		202	-0-	202	1328	15	1	184	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	DLQ G-10		168	-0-	168	1496	12	1	155	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	DLQ G-10		182	-0-	182	1678	13	1	167	3	Y	2					4
							2	9									
04	DLQ G-10		183	-0-	183	1861	13	1	169	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
05	DLQ G-10		163	-0-	163	2024	9	1	152	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	DLQ G-10		138	-0-	138	2162	8	1	130	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		122	-0-	122	2284	8	1	114	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		255	-0-	255	2539	27	1	228	3	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		222	-0-	222	2761	26	1	196	3	Y	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2761					Y	NO RPT					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2761					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2761					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	N	-0-					2
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	N	-0-					2
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	3	N	-0-					2
04	301	X	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	3	N	-0-					2
05	308	X	308	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	N	5	5	1			2
							6	9									
06	287	X	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	N	-0-					2
07	242	X	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	N	-0-					2
08	311	X	311	-0-	-0-	-0-	33	1	275	3	N	3	3	1			2
							3	9									
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	3	N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (2870) 13648 937 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WELDERXP LTD. 907320
BOYCE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 241969 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2866 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL, SOUTH (1000) 13652 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
BRINKOETER WELL #: 10 RRCID -> 129956 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1029	-0-	1029	3474	107	1	850	2	N	65					205
							72	9									
02	2800	N	999	-0-	-1801	1673	81	1	837	2	N	74	179	1			100
							81	9									
03	2637	N	964	-0-	-1673	-0-	78	1	812	2	N	67					167
							74	9									
04	990	N	785	-0-	-205	-0-	58	1	660	2	N	61	175	1			53
							67	9									
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	57	1	650	2	N	46					99
							51	9									
06	930	N	619	-0-	-311	-0-	53	1	510	2	N	51					150
							56	9									
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	67	1	708	2	N	49					199
							54	9									
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	71	1	777	2	N	46	167	1			78
							51	9									
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	88	1	907	2	N	51					129
							56	9									
10	837	N	823	-0-	-14	-0-	68	1	694	2	N	55					184
							61	9									
11	870	N	868	-0-	-2	-0-	85	1	725	2	N	53	170	1			67
							58	9									
12	1023	N	909	-0-	-114	-0-	95	1	756	2	N	53					120
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 10,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		51	-0-	51	213	51	1			N	-0-					62
02	277	N	64	-0-	-213	-0-	64	2			N	-0-					62
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					62
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					62
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					62
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					62
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					62
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					62
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-	50	1			12
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					12
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 1,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					18
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					18
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					18
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					18
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					18
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					18
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					18
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					18
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					18
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					18
*11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		62	-0-	62	254	62	2			N	-0-					7
02	316	N	62	-0-	-254	-0-	62	2			N	-0-					7
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					7
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					7
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					7
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					7
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					7
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					7
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					7
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					7
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 1,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK (PETTUS) //CONT.// 14433 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
PETTUS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 220096 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4293 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		45	-0-	45	272	45	2			Y	-0-					-0-
02	334	N	62	-0-	-272	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		25	-0-	25	216	24	2	1	9	Y	1					9
02	281	N	65	-0-	-216	-0-	64	2	1	9	Y	1					10
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	Y	1					11
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					11
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					11
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					11
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					11
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					11
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					11
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					11
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		52	-0-	52	243	51	1	1	9	Y	1					2
02	312	N	69	-0-	-243	-0-	68	2	1	9	Y	1					3
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	Y	1					4
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	Y	1					5
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	Y	1					6
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1					7
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	Y	1					8
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1					9
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					9
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					9
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 2,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		58	-0-	58	58	58	1			N	-0-					26
06	14B2 EXT		59	-0-	59	117	59	1			N	-0-					26
07	14B2 EXT		58	-0-	58	175	58	1			N	-0-					26
08	14B2 EXT		58	-0-	58	233	58	1			N	-0-					26
09	14B2 EXT		221	-0-	221	454	221	2			N	-0-					26
10	534		80	-0-	-454	-0-	80	2			N	-0-					26
11	250		250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		52	-0-	52	210	52	1			N	-0-					15
02	262	N	52	-0-	-210	-0-	52	1			N	-0-					15
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					15
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	1			N	-0-					15
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	1			N	-0-					15
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					15
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					15
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					15
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					15
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					15
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 1,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0		52	-0-	52	742	52	2			N	-0-					50
02	1796	R	1054	-0-	-742	-0-	1010	2	44	9	N	40	86	1			4
03	1701	R	1701	-0-	-0-	-0-	1657	2	44	9	N	40					44
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	120	2	6	9	N	5					49
05	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					49
06	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					49
07	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					49
08	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					49
09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					49
10	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					49
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					49
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 3,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS) 14438 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 172384 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4527 - 4536

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
APEX ENERGY, INC. 027424
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD WELL #: 2 RRCID -> 044420 COMPL. DATE 07/15/1968 TOTAL DEPTH 8462 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		54	-0-	54	4436	54	1			N	-0-					78
02	2800	N	2348	-0-	-452	3984	2348	2			N	-0-					78
03	3100	N	1735	-0-	-1365	2619	1735	2			N	-0-					78
04	3000	N	1701	-0-	-1299	1320	1701	2			N	-0-					78
05	3100	N	2665	-0-	-435	885	2665	2			N	-0-	75	1			3
06	2061	N	1176	-0-	-885	-0-	1173	2	3	9	N	3					6
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1179	2	3	9	N	3					9
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	897	2	1	9	N	1					10
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	N	1					11
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	N	1					12
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	2	1	9	N	1					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 14,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					65
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1199	2	43	9	N	39	102	1			2
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1657	2	43	9	N	39					41
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1404	2	43	9	N	39					80
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2151	2	43	9	N	39					119
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	824	2	11	9	N	10					129
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1045	2	56	9	N	51	142	1			38
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	675	2	53	9	N	48					86
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	577	2	13	9	N	12					98
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 10,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747) 14438 935 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 147496 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4740 - 4767

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			72
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			72
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16393	X	3887	-0-	-12506	-0-	519 122	1 9	3246	2	N	111	183	1			62
02	3416	X	2824	-0-	-592	-0-	470 101	1 9	2253	2	N	92					154
03	3782	X	25	-0-	-3757	-0-	25	1			N	-0-					154
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					154
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					154
06	3660	X	750	-0-	-2910	-0-	750	1			N	-0-					154
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					154
08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	159 94	1 9	2298	2	N	85					239
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					239
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					239
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					239
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					239

TOTAL GAS PROD: 10,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		522	-0-	522	2225	522	2			N	-0-					88
02	2624	N	399	-0-	-2225	-0-	399	2			N	-0-					88
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					88
04	510	N	392	-0-	-118	-0-	392	2			N	-0-					88
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					88
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	457	2	135	9	N	123	176	1			35
*07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					35
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					35
*09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					35
*10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					35
*11	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					35
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 6,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2006	-0-	2006	13715	594	1	1349	2	Y	57					175
							63	9									
02	2800	N	1952	-0-	-848	12867	497	1	1410	2	Y	41	171	1			45
							45	9									
03	3100	N	2316	-0-	-784	12083	264	1	1997	2	Y	50					95
							55	9									
04	3000	N	2314	-0-	-686	11397	292	1	1971	2	Y	46	56	1			85
							51	9									
05	3100	N	2231	-0-	-869	10528	52	1	2134	2	Y	41					126
							45	9									
06	3000	N	2531	-0-	-469	10059	187	1	2281	2	Y	57					183
							63	9									
07	3100	N	2465	-0-	-635	9424	112	1	2323	2	Y	27	154	1			56
							30	9									
08	3100	N	2363	-0-	-737	8687	177	1	2145	2	Y	37					93
							41	9									
09	3000	N	2414	-0-	-586	8101	248	1	2134	2	Y	29	56	1			66
							32	9									
10	3100	N	2155	-0-	-945	7156	133	1	1987	2	Y	32					98
							35	9									
11	3000	N	2171	-0-	-829	6327	265	1	1832	2	Y	67					165
							74	9									
12	3100	N	2282	-0-	-818	5509	195	1	1985	2	Y	93	213	1			45
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 27,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4291	-0-	4291	22706	1321	1	2970	2	Y	-0-					1
02	26259	X	3553	-0-	-22706	-0-	925	1	2628	2	Y	-0-					1
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	495	1	3749	2	Y	-0-					1
04	4140	X	3964	-0-	-176	-0-	512	1	3452	2	Y	-0-					1
05	4278	X	3898	-0-	-380	-0-	92	1	3806	2	Y	-0-					1
06	4140	X	4050	-0-	-90	-0-	308	1	3742	2	Y	-0-					1
07	4247	X	3765	-0-	-482	-0-	173	1	3592	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		3963	-0-	3963	3963	301	1	3662	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		3883	-0-	3883	7846	404	1	3479	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		3860	-0-	3860	11706	242	1	3618	2	Y	-0-					1
11	15541	X	3835	-0-	-11706	-0-	484	1	3351	2	Y	-0-					1
12	3999	X	3891	-0-	-108	-0-	347	1	3544	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 47,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450) 14583 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SCHRADE-DAHL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 189912 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0		344	-0-	344	344	344	2			N	-0-					42
02	579	N	235	-0-	-344	-0-	235	1			N	-0-					42
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	1			N	-0-					42
04	330	N	134	-0-	-196	-0-	134	1			N	-0-					42
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					42
06	240	N	12	-0-	-228	-0-	12	2			N	-0-					42
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					42
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					42
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					42
10	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					42
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					42
12	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (9600) 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 193795 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9606 - 9764

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2455	-0-	-304	-0-	924 131	1 9	1400	2	N	119	168	1			53
02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	598 209	1 9	1879	2	N	190	158	1			85
03	2852	N	2722	-0-	-130	-0-	139 234	1 9	2349	2	N	213	179	1			119
04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	152 171	1 9	2272	2	N	155	162	1			112
05	3100	N	3215	-0-	115	115	3031	2	184	9	N	167	178	1			101
06	2640	N	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					101
07	2697	N	2688	-0-	-9	-0-	2550	2	138	9	N	125	167	1			59
08	3038	X	2203	-0-	-835	-0-	2082	2	121	9	N	110					169
09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	2822	2	251	9	N	228	301	1			96
10	3038	X	2659	-0-	-379	-0-	112 151	1 9	2396	2	N	137	177	1			56
11	2610	X	2532	-0-	-78	-0-	51 150	1 9	2331	2	N	136					192
12	3038	X	2869	-0-	-169	-0-	329 117	1 9	2423	2	N	106	268	1			30

TOTAL GAS PROD: 29,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,686

CAESAR, SOUTH (9600) //CONT.// 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
HILL - ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198739 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7509	-0-	7509	49553	2940	1	4455	2	Y	104					167
							114	9									
02	55552	X	5999	-0-	-49553	-0-	1416	1	4453	2	Y	118	180	1			105
							130	9									
03	67787	X	67787	-0-	-0-	-0-	378	1	67267	2	Y	129	173	1			61
							142	9									
04	7500	X	6244	-0-	-1256	-0-	384	1	5740	2	Y	109					170
							120	9									
05	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7755	2	119	9	Y	108	183	1			95
06	7500	X	7280	-0-	-220	-0-	7145	2	135	9	Y	123					218
07	7750	X	7261	-0-	-489	-0-	307	1	6859	2	Y	86	184	1			120
							95	9									
08	DLQ G-10		7106	-0-	7106	7106	7011	2	95	9	Y	86	184	1			22
09	DLQ G-10		7264	-0-	7264	14370	7145	2	119	9	Y	108					130
10	DLQ G-10		7422	-0-	7422	21792	327	1	6976	2	Y	108	183	1			55
							119	9									
11	28875	X	7083	-0-	-21792	-0-	149	1	6828	2	Y	96					151
							106	9									
12	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	885	1	6530	2	Y	118	234	1			35
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 146,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,293

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

01	0		302	-0-	302	1667	120	1	182	2	Y	-0-					-0-
02	1917	N	250	-0-	-1667	-0-	60	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		313	-0-	313	313	313	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		313	-0-	313	626	313	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		295	-0-	295	921	13	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	1151	N	230	-0-	-921	-0-	5	1	225	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	29	1	217	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000) 15039 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SWOPE CORP. 833606
WELDER, JANE WELL #: 1 RRCID -> 132081 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4105 - 4108

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	4167	-0-	4167	4167	4167	2			N	-0-					-0-
02	7000		4016	-0-	-2984	1183	4016	2			N	-0-					-0-
03	DELQ	PR	4244	-0-	4244	5427	4244	2			N	-0-					-0-
04	7500		3151	-0-	-4349	1078	3151	2			N	-0-					-0-
05	4660		3582	-0-	-1078	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
06	2932		2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
07	3810	R	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
08	4247	#	1903	-0-	-2344	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
09	3480	#	3478	-0-	-2	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
10	3596	#	3392	-0-	-204	-0-	3392	1			N	-0-					-0-
11	2940	#	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					243
02	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					243
03	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					243
04	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					243
05	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					243
06	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					243
07	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					243
08	2046	X	1418	-0-	-628	-0-	1418	2			N	-0-					243
09	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					243
10	2821	X	1793	-0-	-1028	-0-	1793	2			N	-0-					243
11	1770	X	772	-0-	-998	-0-	772	2			N	-0-					243
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					243

TOTAL GAS PROD: 19,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL CREEK (9300) //CONT.// 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
KAHANEK, WM. D., ET AL WELL #: RRCID -> 138353 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9268 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	5580	X	3968	-0-	-1612	-0-	3949	2	19	9	N	17					176
02	4816	X	3936	-0-	-880	-0-	3936	2			N	-0-					176
03	4681	X	3172	-0-	-1509	-0-	3169	2	3	9	N	3					179
04	4170	X	4152	-0-	-18	-0-	3856	2	296	9	N	269	362	1			86
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3998	2	15	9	N	14					100
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4775	2	9	9	N	8					108
07	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4566	2	4	9	N	4					112
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	23					135
09	4140	X	3943	-0-	-197	-0-	3896	2	47	9	N	43					178
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	16134	X	16134	-0-	-0-	-0-	16082	2	52	9	N	47					225
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 48,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

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

01	21328	X	3733	-0-	-17595	-0-	3411	2	322	9	N	293	355	1			96
02	17416	X	499	-0-	-16917	-0-	479	2	20	9	N	18					114
03	17763	X	379	-0-	-17384	-0-	379	2			N	-0-					114
04	17190	X	448	-0-	-16742	-0-	417	2	31	9	N	28					142
05	16058	X	1793	-0-	-14265	-0-	1771	2	22	9	N	20					162
06	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11029	2	327	9	N	297	344	1			115
07	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	16877	2	549	9	N	499	366	1			248
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	83	187	1			144
09	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5299	2	45	9	N	41					185
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	638	537	1			286
11	16860	X	5007	-0-	-11853	-0-	4346	2	661	9	N	601	543	1			344
12	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					N	NO RPT					344

TOTAL GAS PROD: 45,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,518

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					38
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					38
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	210	2	372	9	N	338	171	1			205
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					205
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					205
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					205
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					205
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					205
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					205
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 2,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4973	-0-	4973	4973	4827	2	146	9	N	133	190	1			84
02	9901	X	4928	-0-	-4973	-0-	4788	2	140	9	N	127					211
03	2542	X	1096	-0-	-1446	-0-	1079	2	17	9	N	15					226
04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5318	2	54	9	N	49					275
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3662	2	25	9	N	23	182	1			116
06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4336	2	101	9	N	92					208
07	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4141	2	95	9	N	86	176	1			118
08	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5456	2	136	9	N	124					242
09	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5621	2	131	9	N	119	181	1			180
10	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5763	2	169	9	N	154	189	1			145
11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4072	2	150	9	N	136	194	1			87
*12	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5013	2	173	9	N	157					244

TOTAL GAS PROD: 55,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,215

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24261	-0-	24261	24261	23565	2	696	9	N	633	744	1			176
02	45502	X	21241	-0-	-24261	-0-	20412	2	829	9	N	754	769	1			161
03	26350	X	23224	-0-	-3126	-0-	22529	2	695	9	N	632	588	1			205
04	24060	X	22100	-0-	-1960	-0-	21514	2	586	9	N	533	577	1			161
05	24273	X	20430	-0-	-3843	-0-	19872	2	558	9	N	507	559	1			109
06	23490	X	18468	-0-	-5022	-0-	18033	2	435	9	N	395	183	1			321
07	23529	X	20904	-0-	-2625	-0-	20399	2	505	9	N	459	564	1			216
08	23219	X	17906	-0-	-5313	-0-	17486	2	420	9	N	382	382	1			216
09	22110	X	20110	-0-	-2000	-0-	19685	2	425	9	N	386	378	1			224
10	20894	X	19688	-0-	-1206	-0-	19179	2	509	9	N	463	381	1			306
11	20220	X	19131	-0-	-1089	-0-	18639	2	492	9	N	447	582	1			171
12	20894	X	15361	-0-	-5533	-0-	14932	2	429	9	N	390	193	1			368

TOTAL GAS PROD: 242,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,981

CAMPBELL CREEK (9700) //CONT.// 15167 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC 489670
BTK WELL #: 1 RRCID -> 286946 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 9680 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	3620	-0-	-1991	-0-	3620	2			N	-0-					25
02	4648	X	1320	-0-	-3328	-0-	1320	2			N	-0-					25
03	4867	X	1851	-0-	-3016	-0-	1851	2			N	-0-					25
04	3720	X	3077	-0-	-643	-0-	3077	2			N	-0-					25
05	3627	X	1316	-0-	-2311	-0-	1316	2			N	-0-					25
06	3510	X	1559	-0-	-1951	-0-	1559	2			N	-0-					25
07	1860	X	945	-0-	-915	-0-	945	2			N	-0-					25
08	3193	X	1397	-0-	-1796	-0-	1397	2			N	-0-					25
09	3090	X	1241	-0-	-1849	-0-	1241	2			N	-0-					25
10	1612	X	1510	-0-	-102	-0-	1510	2			N	-0-					25
11	1560	X	616	-0-	-944	-0-	616	2			N	-0-					25
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 18,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3259	X	-0-	-0-	-3259	-0-					N	-0-					99
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					111
03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	309	2	52	9	N	47					158
04	702	X	702	-0-	-0-	-0-	548	2	154	9	N	140	133	1			165
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	719	2	81	9	N	74	147	1			92
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	575	2	63	9	N	57					149
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	383	2	N	32					181
							35	9									
08	775	N	679	-0-	-96	-0-	11	1	610	2	N	53	177	1			57
							58	9									
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	707	2	45	9	N	41					98
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	160	1	472	2	N	117					215
							129	9									
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	130	1	462	2	N	77	177	1			115
							85	9									
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 5,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	2726	-0-	-2079	-0-	2403	2	323	9	N	294	167	1			487
02	4340	X	2504	-0-	-1836	-0-	2452	2	52	9	N	47					534
03	4557	X	2453	-0-	-2104	-0-	2417	2	36	9	N	33					567
04	4140	X	2416	-0-	-1724	-0-	2383	2	33	9	N	30	27	1			570
05	4278	X	2513	-0-	-1765	-0-	2428	2	85	9	N	77					647
06	2670	X	2266	-0-	-404	-0-	2236	2	30	9	N	27					674
07	2759	X	2258	-0-	-501	-0-	158	1	1971	2	N	117	156	1			635
							129	9									
08	2511	X	2039	-0-	-472	-0-	37	1	1950	2	N	47					682
							52	9									
09	2430	X	2216	-0-	-214	-0-	2186	2	30	9	N	27					709
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	706	1	2089	2	N	119					828
							131	9									
11	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	524	1	1867	2	N	43	162	1			709
							47	9									
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					709

TOTAL GAS PROD: 26,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	3100	N	925	-0-	-2175	1033	529	2	396	9	Y	360	182	1			334
02	1690	N	657	-0-	-1033	-0-	643	2	14	9	Y	13					347
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	625	2	30	9	Y	27					374
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	640	2	18	9	Y	16	13	1			377
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	647	2	14	9	Y	13					390
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	867	2	17	9	Y	15					405
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	67	1	842	2	Y	65					470
							72	9									
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	17	1	888	2	Y	21	169	1			322
							23	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					324
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	248	1	734	2	Y	35					359
							39	9									
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	198	1	707	2	Y	10					369
							11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					369

TOTAL GAS PROD: 8,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) 15534 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
HERLIN, JEAN T. WELL #: 6 RRCID -> 074391 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 2039 PERF. 1872 - 1874

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TRULL, R.B. WELL #: 3 RRCID -> 073374 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 2217 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL (WILLIAM) 15731 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
DRUSHEL WELL #: 1R RRCID -> 214376 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2931 - 2933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	#	8196	-0-	-8823	-0-	8196	3			N	-0-					-0-
02	15344	#	3619	-0-	-11725	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
03	15810	#	2502	-0-	-13308	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
04	8190	#	1993	-0-	-6197	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
05	8184	#	1884	-0-	-6300	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
06	7920	#	1430	-0-	-6490	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
07	3999	#	1179	-0-	-2820	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
08	2511	#	552	-0-	-1959	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	3482	R	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
10	5390	R	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
11	4492	R	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
12	1178	#	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) 16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
LANGE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 203115 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5314 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) //CONT.// 16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
FRIAR-THOMAS WELL #: RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUSEY (WILCOX 8700) 16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-39629					N	-0-	1	1			16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-39629					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-39629					N	-0-					16
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-39629					N	-0-					16
05	0	X	5354	-0-	5354	B	-34275	5354	3			N	-0-					16
06	0	X	4719	-0-	4719	B	-29556	263 194	1 9	4262	3	N	176	176	1			16
07	0	X	2807	-0-	2807	B	-26749	179	1	2628	3	N	-0-					16
08	0	X	4495	-0-	4495	B	-22254	461 193	1 9	3841	3	N	175	175	1			16
09	540	X	3844	-0-	3304	B	-18950	423 193	1 9	3228	3	N	175	175	1			16
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	B	-18950					N	NO RPT					16
11	540	X	NO RPT	-0-	-540	B	-18950					N	NO RPT					16
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	B	-18950					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 21,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

CAUSEY (11,100) 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MANSKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184812 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2250	-0-	2250		14408	2218	2	32	9	Y	29					118
02	2800	N	1858	-0-	-942		13466	1835	2	23	9	Y	21					139
03	3100	N	2146	-0-	-954		12512	2113	2	33	9	Y	30					169
04	3000	N	2130	-0-	-870		11642	2105	2	25	9	Y	23	129	1			63
05	3100	N	2195	-0-	-905		10737	2169	2	26	9	Y	24					87
06	3000	N	2203	-0-	-797		9940	2179	2	24	9	Y	22					109
07	3100	N	1354	-0-	-1746		8194	1343	2	11	9	Y	10					119
08	3100	N	2780	-0-	-320		7874	2747	2	33	9	Y	30					149
09	3000	N	2350	-0-	-650		7224	2328	2	22	9	Y	20	83	1			86
10	3100	N	2229	-0-	-871		6353	2221	2	8	9	Y	7					93
11	3000	N	1028	-0-	-1972		4381	1025	2	3	9	Y	3					96
12	3100	N	2548	-0-	-552		3829	2524	2	24	9	Y	22	71	1			47

TOTAL GAS PROD: 25,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

CAUSEY (11,100) //CONT.// 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3000	-0-	3000	3000	2992	2	8	9	N	7					111
02	5064	X	2064	-0-	-3000	-0-	602	1	1454	2	N	7					118
							8	9									
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	1212	1	2566	2	N	8					126
							9	9									
04	2910	X	2051	-0-	-859	-0-	751	1	1298	2	N	2					128
							2	9									
05	3007	X	2929	-0-	-78	-0-	145	1	2780	2	N	4					132
							4	9									
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					132
07	3782	X	2820	-0-	-962	-0-	154	1	2664	2	N	2					134
							2	9									
08	3782	X	2872	-0-	-910	-0-	2872	2			N	-0-					134
09	2820	X	2159	-0-	-661	-0-	23	1	2135	2	N	1	80	1			55
							1	9									
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3179	2	1	9	N	1					56
11	2790	X	1577	-0-	-1213	-0-	1576	2	1	9	N	1					57
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	492	1	3003	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 29,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

VISION OIL AND GAS LLC 886198
GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 222200 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA (JACKSON 2100) 16966 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 2 RRCID -> 046950 COMPL. DATE 09/08/1969 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 1952 - 1956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2023 - WELL PLUGGED 02/08/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA, EAST (9500) 16970 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC 000017
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 1 RRCID -> 140659 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9482 - 9625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA, EAST (9800) 16970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: RRCID -> 126974 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9786 - 9808

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/18/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA, WEST (LULING) 16973 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: RRCID -> 144228 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9731 - 9998

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139 1		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750) 17135 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
BOWER WELL #: 1 RRCID -> 262129 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 8603 - 8606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) 17135 742 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HARPER WELL #: 2 RRCID -> 223733 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9571 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1879	-0-	-1221	3464	256	1	1605	2	N	16					193
							18	9									
02	2800	N	1351	-0-	-1449	2015	230	1	1103	2	N	16					209
							18	9									
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	2	179	1			32
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					32
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	N	3					35
							3	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 3,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO, SE.(WILCOX, MIDDLE 9700) 17135 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
COLETO CATTLE, LTD, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 190566 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11590 - 11610

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					679
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					679
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					679
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					679
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					679
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					679
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					679
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					679
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					679
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					679
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					679
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					679

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	252					N	-0-					88
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	252					N	-0-					88
03	14B2 EXT		157	-0-	157	409	157	2			N	-0-					88
04	14B DENY		161	-0-	161	570	161	2			N	-0-					88
05	14B DENY		165	-0-	165	735	165	2			N	-0-					88
06	902	R	167	-0-	-735	-0-	167	2			N	-0-					88
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					88
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					88
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					88
10	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					88
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					88
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 1,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					205
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					205
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					205
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					205
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					205
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					205
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					205
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					205
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					205
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 2,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2044	2	23	9	N	21					160
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	22	1	1454	2	N	3					163
							3	9									
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1454	2	21	9	N	19					182
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					182
05	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	1424	2	56	9	N	51	180	1			53
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					53
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1728	2	4	9	N	4					57
08	3100	N	3756	-0-	656	656	3728	2	28	9	N	25					82
09	3000	N	7067	-0-	4067	4723	81	1	6986	2	N	-0-					82
10	3100	N	7649	-0-	4549	9272	32	1	6986	2	N	574	548	1			108
							631	9									
11	15851	X	6579	-0-	-9272	-0-	6425	2	154	9	N	140	174	1			74
12	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	33	1	6612	2	N	146	179	1			41
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 41,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 983

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOATE, S. (WILCOX 8500) 17878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524
STRIKE TWO WELL #: 1 RRCID -> 179407 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8743 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		423	-0-	423	423	419	2	4	9	N	4					111
02	1411	N	988	-0-	-423	-0-	953	2	35	9	N	32					143
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1030	2	30	9	N	27					170
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	980	2	25	9	N	23					193
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	643	2	4	9	N	4	176	1			21
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	572	2	3	9	N	3					24
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	682	2	6	9	N	5					29
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	714	2	7	9	N	6					35
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	N	2					37
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	350	2	4	9	N	4					41
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					41
12	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 7,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1026	-0-	1026	1026	918	2	108	9	N	98					253
02	2306	N	1280	-0-	-1026	-0-	1268	2	12	9	N	11	179	1			85
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	911	2	20	9	N	18					103
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	959	2	19	9	N	17					120
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	578	2	14	9	N	13					133
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	623	2	15	9	N	14					147
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	701	2	17	9	N	15					162
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	667	2	13	9	N	12					174
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	648	2	12	9	N	11					185
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	650	2	11	9	N	10					195
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	650	2	17	9	N	15	160	1			50
12	682	N	636	-0-	-46	-0-	614	2	22	9	N	20					70

TOTAL GAS PROD: 9,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

CHRISTMAS (12300) 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 245470 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5401	-0-	5401	8416	300	1	5039	2	N	56					88
							62	9									
02	13132	X	4716	-0-	-8416	-0-	220	1	4489	2	N	6					94
							7	9									
03	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	310	1	9410	2	N	35					129
							39	9									
04	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	250	1	7416	2	N	40					169
							44	9									
05	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	240	1	6193	2	N	35	176	1			28
							39	9									
06	7800	X	5080	-0-	-2720	-0-	300	1	4755	2	N	23					51
							25	9									
07	8060	X	7357	-0-	-703	-0-	300	1	7027	2	N	27					78
							30	9									
08	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	280	1	7784	2	N	31					109
							34	9									
09	7710	X	3878	-0-	-3832	-0-	169	1	3694	2	N	14					123
							15	9									
10	7347	X	2659	-0-	-4688	-0-	310	1	2319	2	N	27					150
							30	9									
11	7800	X	6502	-0-	-1298	-0-	286	1	6175	2	N	37	160	1			27
							41	9									
12	8060	X	3511	-0-	-4549	-0-	176	1	3328	2	N	6					33
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 71,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2311	-0-	2311	13525	500	1	1811	2	N	-0-					121
02	14404	X	879	-0-	-13525	-0-	280	1	593	2	N	5					126
							6	9									
03	3286	X	438	-0-	-2848	-0-	160	1	278	2	N	-0-					126
04	3180	X	294	-0-	-2886	-0-	120	1	174	2	N	-0-					126
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	600	1	3603	2	N	7					133
							8	9									
06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	600	1	2193	2	N	3					136
							3	9									
07	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	600	1	2285	2	N	4					140
							4	9									
08	3286	X	2334	-0-	-952	-0-	320	1	2003	2	N	10					150
							11	9									
09	3180	X	1928	-0-	-1252	-0-	310	1	1615	2	N	3					153
							3	9									
10	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	354	1	6758	2	N	3					156
							3	9									
11	2790	X	2316	-0-	-474	-0-	390	1	1918	2	N	7					163
							8	9									
12	2883	X	2119	-0-	-764	-0-	411	1	1704	2	N	4					167
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 29,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CHRISTMAS (12300) //CONT.// 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220059 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400) 18063 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223862 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10484 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217992 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11310 - 11478

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) //CONT.// 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 288291 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10380 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					18
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					18
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					18
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					18
05	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	1733	3			N	-0-					18
06	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	1660	3			N	-0-					18
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					18
08	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	1733	3			N	-0-					18
09	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	1623	3			N	-0-					18
10	2201	N	1795	-0-	-406	-0-	1795	3			N	-0-					18
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					18
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 21,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2023 - WELL PLUGGED 8/4/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2023 - WELL PLUGGED 7/28/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
ROBERTS, REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 083492 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 2630 - 2634

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE -A- (5100) 18240 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY WELL #: RRCID -> 221743 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5106 - 5116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27 1		27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500) 18563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
H&G OIL & GAS COMPANY, INC. 341345
HANCOCK, D.W. WELL #: A 4 RRCID -> 100147 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4448 - 4460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKSON (FRIO 4450) 18635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BAYOU COMPANY, THE 058858
SHAY, WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 102931 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKSON (FRIO 5050) 18635 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SHAY, MARY AGNES POWER 772650
FEE WELL #: 2 RRCID -> 033946 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5068 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY WEST (WILCOX 10400) 18749 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 259051 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			147

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2706	-0-	2706	10576	290	1	2343	2	N	66	196	1			157
							73	9									
02	12673	X	2097	-0-	-10576	-0-	230	1	1810	2	N	52					209
							57	9									
03	2945	X	2527	-0-	-418	-0-	310	1	2139	2	N	71					280
							78	9									
04	2850	X	1855	-0-	-995	-0-	230	1	1572	2	N	48	193	1			135
							53	9									
05	2697	X	2057	-0-	-640	-0-	250	1	1745	2	N	56					191
							62	9									
06	2610	X	1889	-0-	-721	-0-	230	1	1614	2	N	41					232
							45	9									
07	2542	X	2524	-0-	-18	-0-	310	1	2163	2	N	46					278
							51	9									
08	2542	X	2425	-0-	-117	-0-	310	1	2085	2	N	27	191	1			114
							30	9									
09	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	300	1	2051	2	N	34					148
							37	9									
10	2511	X	2302	-0-	-209	-0-	300	1	1967	2	N	32					180
							35	9									
11	2430	X	1441	-0-	-989	-0-	190	1	1223	2	N	25					205
							28	9									
12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	300	1	2475	2	N	62					267
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 27,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

CLAYTON (BLOCK 72 SD.) 18765 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 76 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203533 COMPL. DATE 01/00/1966 TOTAL DEPTH 7855 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263367 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (BLOCK 75 SD) 18765 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 137182 COMPL. DATE 01/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7562 - 7585

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195692 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7624 - 7642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (BLOCK 85 SD) //CONT.// 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144903 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7812 - 7820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 183237 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (BLOCK 86 SD) 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 057692 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	3255	X	3225	-0-	-30	-0-	3215	2	10	9	N	9					84
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3138	2	7	9	N	6					90
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3140	2	4	9	N	4					94
04	3120	X	2983	-0-	-137	-0-	2977	2	6	9	N	5					99
05	3317	X	3144	-0-	-173	-0-	3138	2	6	9	N	5					104
06	3210	X	2959	-0-	-251	-0-	2955	2	4	9	N	4					108
07	3317	X	2540	-0-	-777	-0-	2536	2	4	9	N	4					112
08	3131	X	3124	-0-	-7	-0-	3124	2			N	-0-					112
09	3030	X	2899	-0-	-131	-0-	2899	2			N	-0-					112
10	3131	X	2899	-0-	-232	-0-	2899	2			N	-0-					112
11	3030	X	2097	-0-	-933	-0-	2091	2	6	9	N	5					117
12	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3178	2	11	9	N	10					127

TOTAL GAS PROD: 35,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (BLOCK 86 SD) //CONT.// 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
SKAGGS BLOCK 84 WELL #: 1 RRCID -> 128170 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5869	-0-	-269	-0-	5753	2	116	9	Y	105	165	1			104
02	5236	X	5142	-0-	-94	-0-	5024	2	118	9	Y	107					211
03	5797	X	5528	-0-	-269	-0-	5422	2	106	9	Y	96	141	1			166
04	5670	X	5296	-0-	-374	-0-	5208	2	88	9	Y	80	172	1			74
05	5859	X	5689	-0-	-170	-0-	5588	2	101	9	Y	92					166
06	5670	X	5307	-0-	-363	-0-	5215	2	92	9	Y	84	138	1			112
07	5704	X	3208	-0-	-2496	-0-	3164	2	44	9	Y	40					152
08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5734	2	91	9	Y	83	157	1			78
09	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5374	2	92	9	Y	84					162
10	507	X	507	-0-	-0-	-0-	496	2	11	9	Y	10					172
11	967	X	967	-0-	-0-	-0-	946	2	21	9	Y	19	135	1			56
12	5828	X	2530	-0-	-3298	-0-	2466	2	64	9	Y	58					114

TOTAL GAS PROD: 51,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 858

CLAYTON (LULING) 18765 185 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TETON PETROLEUM CORPORATION 844082
HERRING "A" WELL #: RRCID -> 155090 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6558 - 6563

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2002

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (MACKHANK 1) 18765 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON WELL #: RRCID -> 219495 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6816 - 6820

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 86 UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 176647 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948

01	0	507	-0-	507	2489	497	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	2800 N	454	-0-	-2346	143	444	2	10	9	Y	9					9
03	748 N	605	-0-	-143	-0-	593	2	12	9	Y	11	20	1			-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	482	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	523	2	10	9	Y	9					9
06	510 N	458	-0-	-52	-0-	450	2	8	9	Y	7	16	1			-0-
07	496 N	303	-0-	-193	-0-	299	2	4	9	Y	4					4
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	496	2	8	9	Y	7	11	1			-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	491	2	9	9	Y	8					8
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	346	2	8	9	Y	7					15
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	253	2	6	9	Y	5	20	1			-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	508	2	13	9	Y	12					12

TOTAL GAS PROD: 5,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (MASSIVE) //CONT.// 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281627 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6937 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1644	-0-	1644	7811	1638	2	6	9	N	5					173
02	2800	N	1434	-0-	-1366	6445	1427	2	7	9	N	6					179
03	3100	N	1520	-0-	-1580	4865	1518	2	2	9	N	2					181
04	3000	N	1507	-0-	-1493	3372	1506	2	1	9	N	1					182
05	3100	N	1660	-0-	-1440	1932	1660	2			N	-0-					182
06	3000	N	1486	-0-	-1514	418	1486	2			N	-0-					182
07	1550	N	990	-0-	-560	-0-	990	2			N	-0-					182
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					182
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					182
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					182
11	1560	N	828	-0-	-732	-0-	828	2			N	-0-					182
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 17,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CLAYTON (QUEEN CITY) 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AMPAK OIL COMPANY 020463
HERRING RANCH WELL #: 5502 RRCID -> 131543 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5166 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					14
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					15
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					16
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					17
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	9	N	1					18
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					19
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					19
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	9	N	1					20
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					20
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					21
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	9	N	1					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4365	-0-	-1773	-0-	4317	2	48	9	N	44					138
02	5544	X	3555	-0-	-1989	-0-	3530	2	25	9	N	23					161
03	4836	X	3605	-0-	-1231	-0-	3565	2	40	9	N	36					197
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3028	2	37	9	N	34					231
05	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2353	2	20	9	N	18					249
06	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1764	2	13	9	N	12					261
07	605	X	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	N	3	175	1			89
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					89
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					89
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					89
11	1770	X	9	-0-	-1761	-0-	9	2			N	-0-					89
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	55					144

TOTAL GAS PROD: 19,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: RRCID -> 149858 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6434 - 6444

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (SLICK 6450) //CONT.// 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. //CONT.// 329575
MATKIN, W. C. ESTATE - WN WELL #: RRCID -> 153670 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNE EXPLORATION, INC. 456420
DOROTHY NICHOLSON UNIT II WELL #: RRCID -> 148323 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6453 - 6463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (SLICK 6500) 18765 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198181 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6411 - 6417

01	0	1656	-0-	1656	7918	1650	2	6	9	N	5					53
02	2800 N	1435	-0-	-1365	6553	1433	2	2	9	N	2					55
03	3100 N	1530	-0-	-1570	4983	1526	2	4	9	N	4					59
04	3000 N	1514	-0-	-1486	3497	1512	2	2	9	N	2					61
05	3100 N	1667	-0-	-1433	2064	1661	2	6	9	N	5					66
06	3000 N	1512	-0-	-1488	576	1504	2	8	9	N	7					73
07	1550 N	942	-0-	-608	-0-	936	2	6	9	N	5					78
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1639	2	8	9	N	7					85
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1595	2	6	9	N	5					90
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1190	2	6	9	N	5					95
11	1560 N	841	-0-	-719	-0-	839	2	2	9	N	2					97
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1618	2	6	9	N	5					102

TOTAL GAS PROD: 17,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CLAYTON (WILCOX 6875) 18765 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
NELSON WELL #: RRCID -> 234239 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON WELL #: RRCID -> 241153 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 76 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133397 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		523	-0-	523	2531	513	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	2800	N	453	-0-	-2347	184	442	2	11	9	Y	10					10
03	663	N	479	-0-	-184	-0-	470	2	9	9	Y	8	18	1			-0-
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	459	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	524	2	10	9	Y	9					9
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	585	2	10	9	Y	9	18	1			-0-
07	496	N	312	-0-	-184	-0-	308	2	4	9	Y	4					4
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	503	2	8	9	Y	7	11	1			-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	484	2	9	9	Y	8					8
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	354	2	8	9	Y	7					15
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	260	2	6	9	Y	5	20	1			-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	502	2	13	9	Y	12					12

TOTAL GAS PROD: 5,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1806	N	503	-0-	-1303	-0-	493	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	1008	N	447	-0-	-561	-0-	437	2	10	9	Y	9					9
03	1116	N	472	-0-	-644	-0-	463	2	9	9	Y	8	17	1			-0-
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	468	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	522	2	10	9	Y	9					9
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	459	2	8	9	Y	7	16	1			-0-
07	496	N	308	-0-	-188	-0-	304	2	4	9	Y	4					4
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	501	2	8	9	Y	7	11	1			-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	490	2	9	9	Y	8					8
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	357	2	8	9	Y	7					15
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	255	2	6	9	Y	5	20	1			-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	488	2	12	9	Y	11					11

TOTAL GAS PROD: 5,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1558	-0-	1558	7919	1551	2	7	9	N	6					163
02	2800	N	1291	-0-	-1509	6410	1282	2	9	9	N	8					171
03	3100	N	1377	-0-	-1723	4687	1371	2	6	9	N	5					176
04	3000	N	1414	-0-	-1586	3101	1404	2	10	9	N	9					185
05	3100	N	1712	-0-	-1388	1713	1710	2	2	9	N	2					187
06	3000	N	1326	-0-	-1674	39	1326	2			N	-0-					187
07	1457	N	1167	-0-	-290	-0-	1166	2	1	9	N	1					188
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					188
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					188
10	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			N	-0-					188
11	1980	N	970	-0-	-1010	-0-	970	2			N	-0-					188
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 17,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD) 18765 942 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MOORINGSPORT ENERGY PROD. CO. 582539
HERRING RANCH WELL #: RRCID -> 132993 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7372 - 7412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/1994

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING RANCH BLOCK 55 WELL #: RRCID -> 135709 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/1994

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (950) 18765 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
MACERO MINERALS, INC. 520265
HARRIS-SKAGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099341 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 1005 PERF. 945 - 949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIP (VICKSBURG, LOWER) 19028 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
B. B. GAYLE WELL #: 14 T RRCID -> 242789 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3776 - 3788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOETER (1700) 19065 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
SANGER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104027 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 1702 - 1718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOETER (7300) 19065 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 100913 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7367 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE) 19557 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SCHMELTZER-JOHNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 139246 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 1405 - 1412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (1450) 19557 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
ZIMMER, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 166256 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2840 - 3230

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (2100) 19557 282 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
ZIMMER, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 053136 COMPL. DATE 04/10/1972 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIMMER, J. WELL #: 2 RRCID -> 166822 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (2100) //CONT.// 19557 282 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 269187 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2101 - 2112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		479	-0-	479	1741	479	2			N	-0-					-0-
02	2047	N	306	-0-	-1741	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (2300) 19557 290 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL, ETTA C. WELL #: 4 RRCID -> 202781 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2274 - 2274

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0		2679	-0-	2679	9051	2679	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3131	-0-	331	9382	3131	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3002	-0-	-98	9284	3002	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3131	-0-	131	9415	3131	2			N	-0-					-0-
05	12053	X	2638	-0-	-9415	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
07	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1556	-0-	-544	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	1485	-0-	-685	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1490	-0-	-610	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1650	-0-	-520	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL -B- WELL #: 10 RRCID -> 274359 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2310 - 2318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		442	-0-	442	1563	442	2			N	-0-					-0-
02	1835	N	272	-0-	-1563	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (2600) 19557 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL -B- WELL #: 7 RRCID -> 200071 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 2543 - 2545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (3600) 19557 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
DIETZEL, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 144353 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3710 - 3714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (4550) 19557 752 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL A WELL #: 6 RRCID -> 138313 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4585 - 4589

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL, ETTA E WELL #: 16 RRCID -> 221969 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4518 - 4520

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, SOUTH (3000) 19561 328 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 213341 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2923 - 2926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBER WELL #: 1 RRCID -> 293266 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3260 - 3280

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, SOUTH (4000) 19561 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 3 RRCID -> 281216 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4081 - 4083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, SOUTH (4400) 19561 697 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 4 RRCID -> 281218 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4335 - 4341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, S. (4820) 19561 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
HUBER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257632 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4818 - 4820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	7762	-0-	7762	15310	7734	2	28	9	N	25					91
02	24620	6615	-0-	-18005	-0-	6595	2	20	9	N	18					109
03	4340	1661	-0-	-2679	-0-	1657	2	4	9	N	4					113
04	5349	5349	-0-	-0-	-0-	5276	2	73	9	N	66					179
05	4340	5056	-0-	716	716	5056	2			N	-0-					179
06	4200	2811	-0-	-1389	-0-	2811	2			N	-0-					179
07	4340	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					179
08	4340	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					179
09	4200	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					179
10	4340	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					179
11	2820 #	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					179
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 29,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450) 19651 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
STANGE WELL #: 1D RRCID -> 250559 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2418 - 2422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450)//CONT.// 19651 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
WILLEMIN WELL #: 1 RRCID -> 198576 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLETOVILLE CREEK (FRIO 3800) 19651 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
WALTER DIETZEL WELL #: 0001 RRCID -> 258242 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3766 - 3770

01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	810	N	671	-0-	-139	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	660	N	518	-0-	-142	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	651	N	240	-0-	-411	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLETOVILLE CREEK (MIOCENE 1100 19651 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
STANGE WELL #: 1 F RRCID -> 223485 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 1078 - 1080

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100) 19651 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
G.B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
02	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
03	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1940	-0-	-130	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
05	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1713	-0-	-333	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER (2200) 19667 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 054684 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 3311 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER (3800 FRIO) 19667 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 3 C RRCID -> 081148 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3733 - 3738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER (4000) 19667 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 207812 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3979 - 3983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, EAST (MIOCENE) 19668 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 3 T RRCID -> 119642 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 2398 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, NORTH (ROBINSON) 19669 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 271037 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2674 - 2677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (1050) 19744 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 2 RRCID -> 175418 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1102 - 1104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (1400) 19744 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 7 RRCID -> 203116 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1411 - 1413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON WELL #: 3 RRCID -> 230148 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2023 - WELL PLUGGED 07/28/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (1950) 19744 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON, GEORGE E. WELL #: 2 RRCID -> 198630 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1934 - 1936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (2870) 19744 623 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 6 RRCID -> 196194 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2874 - 2876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153645 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4000) 19744 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 10 RRCID -> 200761 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4012 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4040) 19744 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 240567 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 4973 PERF. 4021 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4100) 19744 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 10 T RRCID -> 200767 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4103 - 4106

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4300) 19744 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 180844 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4428 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4600) 19744 874 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 284941 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4538 - 4542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	35	-0-	-97	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3573					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3573					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3573					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3573					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3573					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3573					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3573					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3573					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3573					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3573					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3573					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3573					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOMA CREEK, NORTH (7600) 19766 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
HAHN, O. F. WELL #: 1 RRCID -> 061398 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 9139 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOMA CREEK, NORTH (8300) 19766 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HAHN, OSCAR 342858
HAHN, O.F. WELL #: 3 U RRCID -> 072874 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOMA CREEK, NORTH (8400) 19766 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
HAHN, O.F. WELL #: 3 L RRCID -> 072875 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONQUISTADOR (JANAK SAND) 20186 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SEDONA OIL & GAS CORP. 763152
KURTZ WELL #: 1 RRCID -> 255395 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10898 - 10913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		995	-0-	995	2604	46	1	907	2	N	38					134
							42	9									
02	2800	N	1780	-0-	-1020	1584	92	1	1622	2	N	60					194
							66	9									
03	3100	N	1863	-0-	-1237	347	124	1	1717	2	N	20					214
							22	9									
04	1763	N	1416	-0-	-347	-0-	84	1	1323	2	N	8					222
							9	9									
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	90	1	1376	2	N	5					227
							6	9									
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	56	1	918	2	N	-0-					227
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	90	1	1026	2	N	-0-	183	1			44
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	124	1	1441	2	N	-0-					44
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	87	1	1239	2	N	13					57
							14	9									
10	899	N	642	-0-	-257	-0-	93	1	543	2	N	5					62
							6	9									
11	870	N	590	-0-	-280	-0-	90	1	488	2	N	11					73
							12	9									
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	116	1	904	2	N	12					85
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 14,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1492	-0-	1492	5794	116	1	1354	2	N	20					109
							22	9									
02	2800	N	1411	-0-	-1389	4405	84	1	1307	2	N	18					127
							20	9									
03	3100	N	1620	-0-	-1480	2925	93	1	1503	2	N	22					149
							24	9									
04	3000	N	1521	-0-	-1479	1446	90	1	1409	2	N	20					169
							22	9									
05	3011	N	1565	-0-	-1446	-0-	93	1	1436	2	N	33					202
							36	9									
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	120	1	1449	2	N	19					221
							21	9									
07	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	124	1	1329	2	N	-0-	167	1			54
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	124	1	1505	2	N	21					75
							23	9									
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	120	1	1465	2	N	24					99
							26	9									
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	310	1	1569	2	N	13					112
							14	9									
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	300	1	1411	2	N	16					128
							18	9									
12	1674	N	1464	-0-	-210	-0-	186	1	1252	2	N	24					152
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 19,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

COOK (9730) 20289 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
WHITE WELL #: RRCID -> 137095 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					44
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					44
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					44
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					44
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					44
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					44
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (MEIDER A, DEEP) 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MEIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115245 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (MEIDER A, DEEP) //CONT.// 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MEIDER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2480	X	2359	-0-	-121	-0-	2322	2	37	9	N	34					112
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1896	2	44	9	N	40					152
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2031	2	25	9	N	23					175
04	2220	N	996	-0-	-1224	-0-	965	2	31	9	N	28					203
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					203
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-	24	1			179
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					179
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					179
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 7,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (10500) 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC 646852
MAGUGLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219215 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC //CONT.// 646852
DUNN WELL #: 1ST RRCID -> 247652 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIDER WELL #: 3 RRCID -> 117175 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MEIDER G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					49
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					49
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					49
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					49
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					49
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 1,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					72
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					72
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					72
04	390	N	161	-0-	-229	-0-	161	2			N	-0-					72
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					72
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					72
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 1,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
04	33	N	-0-	-0-	-33	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC //CONT.// 646852
MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GILLETT WELL #: 1 RRCID -> 195480 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					172
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (M-1U) 20585 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHELL, S. G. -A- O/A WELL #: 3 RRCID -> 084313 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2655 - 2668

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUSHEL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 131370 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3798						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (M-2U) 20585 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 148726 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 2622 - 2624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			812
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			812
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			812
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			812
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			812
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			812
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			812
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			812
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			812
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			812
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			812
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			812

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	15	-0-	15	15	15	5		N	-0-			-0-
02	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	5		N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	5		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	5		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (1750 PINHEAD) //CONT.// 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
911 CLAIMS CORP //CONT.// 914236
DRUSHEL -B- WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10	-0-	10	10	10	5			N	-0-					-0-
02	20	N	10	-0-	-10	-0-	10	5			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					814
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					814
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					814
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					814
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					814
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					814
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					814
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					814
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					814
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					814
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					814
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					814

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

01	0		15	-0-	15	15	15	5			N	-0-					-0-
02	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	5			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (2600) 20585 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL S.G. -A- WELL #: 14 RRCID -> 127268 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2601 - 2605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (2610) 20585 598 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S.G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129601 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2594 - 2598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (3825) 20585 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 10 RRCID -> 146757 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3823 - 3827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (3980) 20585 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 9 RRCID -> 145054 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3980 - 3985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (4000) 20585 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 2A RRCID -> 133400 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 3030 - 3302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (4600) 20585 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL WELL #: 6AT RRCID -> 131366 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, EAST (2800) 20586 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN BFE WELL #: 1 RRCID -> 219455 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, EAST (2900) 20586 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 234524 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 2947 - 2951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263679 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA) 20591 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLEY, EDMONIA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001399 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3051 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESSLY WELL #: 1 B RRCID -> 069693 COMPL. DATE 07/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN) 20593 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S.G. WELL #: 6AC RRCID -> 131747 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3030 - 3032

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0		10	-0-	10	10	10	5		N	-0-						-0-
02	20	N	10	-0-	-10	-0-	10	5		N	-0-						-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-						-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-						-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-						-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-						-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-						-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-						-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-						-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-						-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-						-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

07	0		1959	-0-	1959	1959	1959	3		N	-0-						-0-
08	DELQ	PR	4991	-0-	4991	6950	4991	3		N	-0-						-0-
09	DELQ	PR	5340	-0-	5340	12290	5340	3		N	-0-						-0-
10	17872	X	5582	-0-	-12290	-0-	5582	3		N	-0-						-0-
11	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	3		N	-0-						-0-
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-				N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: 23,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, W. (JOANNE) 20593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 288294 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3721 - 3727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	#	775	-0-	-558	-0-	775	3			N	-0-					36
02	1064	#	345	-0-	-719	-0-	345	3			N	-0-					36
03	1116	#	477	-0-	-639	-0-	477	3			N	-0-					36
04	780	#	181	-0-	-599	-0-	181	3			N	-0-					36
05	775	#	108	-0-	-667	-0-	108	3			N	-0-					36
06	750	#	172	-0-	-578	-0-	172	3			N	-0-					36
07	465	#	90	-0-	-375	-0-	90	3			N	-0-					36
08	465	#	130	-0-	-335	-0-	130	3			N	-0-					36
09	180	#	73	-0-	-107	-0-	73	3			N	-0-					36
10	186	#	26	-0-	-160	-0-	26	3			N	-0-					36
11	180	#	29	-0-	-151	-0-	29	3			N	-0-					36
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (STRAY 3000) 20593 704 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
1836 ENERGY LLC 623407
YAUSSI B WELL #: 19 RRCID -> 161316 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 2954

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (TIGER) 20593 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
911 CLAIMS CORP 914236
DRUSHEL -B- WELL #: 6 RRCID -> 001407 COMPL. DATE 01/29/1955 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2595 - 2602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		15	-0-	15	15	15	5			N	-0-					-0-
02	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	5			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER) 20593 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
1836 ENERGY LLC 623407
YAUSSI "A" WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER) //CONT.// 20593 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
911 CLAIMS CORP 914236
DRUSHEL -B- WELL #: 7 T RRCID -> 130672 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10	-0-	10	10	10	5			N	-0-					-0-
02	20	N	10	-0-	-10	-0-	10	5			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (2600) 20593 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 175657 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, W. (3730) 20593 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BORGER RESOURCES 4 LLC 083237
YAUSSI B SWD WELL #: 1 RRCID -> 131025 COMPL. DATE 03/19/1989 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE W. (4270 BECKY) 20593 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLEY, EDMONIA WELL #: 12 RRCID -> 151370 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 226842 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN (Z-12) 20870 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 240418 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN (Z-12) //CONT.// 20870 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
PAGE, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 099255 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER) 20876 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
PAGE, C. E. WELL #: 13 RRCID -> 118289 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3593 - 3595

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, WEST (WILCOX 7800) 20876 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
GREEN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 033595 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 2120 - 2127

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, WEST (WILCOX 8300) 20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
FREELAND, J. M. WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 216255 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9183 - 9205

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	651	N	552	-0-	-99	B	-0-	533	2	19	9	N	17					37
02	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	633	2	10	9	N	9					46
03	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	828	2	11	9	N	10					56
04	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	767	2	15	9	N	14					70
05	855	N	855	-0-	-0-	B	-0-	830	2	25	9	N	23					93
06	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	838	2	13	9	N	12					105
07	806	N	630	-0-	-176	B	-0-	613	2	17	9	N	15					120
08	868	N	229	-0-	-639	B	-0-	226	2	3	9	N	3					123
09	840	N	619	-0-	-221	B	-0-	616	2	3	9	N	3					126
10	620	N	521	-0-	-99	B	-0-	518	2	3	9	N	3	85	1			44
11	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2			N	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 7,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) //CONT.// 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1548	-0-	1548 B	-443	1531	2	17	9	N	15					35
02	1246	N	1689	-0-	443 B	-0-	1679	2	10	9	N	9					44
03	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	1830	2	12	9	N	11					55
04	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	1967	2	14	9	N	13					68
05	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	1795	2	26	9	N	24					92
06	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	1953	2	14	9	N	13					105
07	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	1887	2	18	9	N	16					121
08	1736	N	970	-0-	-766 B	-0-	967	2	3	9	N	3					124
09	2837	N	2837	-0-	-0- B	-0-	2833	1	4	9	N	4					128
10	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	2087	2	2	9	N	2	85	1			45
11	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	2			N	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 20,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

COTTONWOOD CREEK,E. (MIDDLE WX.) 21045 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PEDERNALES WELL #: 1 RRCID -> 193766 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10440 - 10498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1447	-0-	1447	1447	1340	2	107	9	N	97					189
02	2718	N	1271	-0-	-1447	-0-	1132	2	139	9	N	126	181	1			134
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1383	2	158	9	N	144	178	1			100
04	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	1294	2	88	9	N	80					180
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1395	2	177	9	N	161	178	1			163
06	1500	N	1346	-0-	-154	-0-	1201	2	145	9	N	132	177	1			118
07	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	1195	2	122	9	N	111	166	1			63
08	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	1434	2	100	9	N	91					154
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1311	2	84	9	N	76	177	1			53
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1388	2	105	9	N	95					148
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1321	2	177	9	N	161	179	1			130
12	1457	N	989	-0-	-468	-0-	882	2	107	9	N	97	180	1			47

TOTAL GAS PROD: 16,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,371

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		503	-0-	503	503	473	2	30	9	N	27					204
02	1122	N	619	-0-	-503	-0-	586	2	33	9	N	30					234
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	629	2	22	9	N	20					254
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	508	2	17	9	N	15					269
05	682	N	542	-0-	-140	-0-	525	2	17	9	N	15					284
06	630	N	493	-0-	-137	-0-	479	2	14	9	N	13					297
07	558	N	427	-0-	-131	-0-	414	2	13	9	N	12					309
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	636	2	8	9	N	7	177	1			139
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					139
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					139
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1756	2	37	9	N	34					173
12	558	N	349	-0-	-209	-0-	346	2	3	9	N	3	167	1			9

TOTAL GAS PROD: 7,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300) 21048 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ANGERSTEIN, H O WELL #: 1 RRCID -> 207897 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2276 - 2280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	36	-0-	-48	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	5			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	5			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2023

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800) 21048 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHAEFER, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 145447 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3400 - 3471

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050) 21048 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
COLLINS, MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 231805 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2968 - 2976

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK) 21048 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHAEFER, E. C. WELL #: 1 U RRCID -> 042458 COMPL. DATE 08/09/1967 TOTAL DEPTH 7664 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER) 21048 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806
KRUEGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149162 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12859 - 13082

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUSIN (4100) 21165 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
GEO-GOLDENROD WELL #: 04 RRCID -> 202573 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4138 - 4142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COY CITY (7100) 21368 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
COY CITY SWD WELL #: 1 RRCID -> 277720 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6404 - 7362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COY CITY (7800 -D-) 21368 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
LOVACA GATHERING COMPANY 509750
COY CITY GAS UNIT O/A WELL #: 401 RRCID -> 001444 COMPL. DATE 05/13/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND) 21477 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 4 RRCID -> 202798 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 17515 PERF.15516 - 15854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	2811	-0-	2811 B	12574	1402	1	1409	2	Y	-0-					-0-
02	13465 X	891	-0-	-12574 B	-0-	337	1	554	2	Y	-0-					-0-
03	2635 X	576	-0-	-2059 B	-0-	19	1	557	2	Y	-0-					-0-
04	2550 X	-0-	-0-	-2550 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	2635 X	169	-0-	-2466 B	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	2550 X	2085	-0-	-465 B	-0-	290	1	1795	2	Y	-0-					-0-
07	4305 X	4305	-0-	-0- B	-0-	1214	1	3091	2	Y	-0-					-0-
08	1999 X	1999	-0-	-0- B	-0-	314	1	1685	2	Y	-0-					-0-
09	2100 N	1765	-0-	-335 B	-0-	277	1	1488	2	Y	-0-					-0-
10	3136 X	3136	-0-	-0- B	-0-	505	1	2631	2	Y	-0-					-0-
11	3365 X	3365	-0-	-0- B	-0-	513	1	2852	2	Y	-0-					-0-
12	2635 X	2096	-0-	-539 B	-0-	377	1	1719	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SARTWELLE WELL #: 7 RRCID -> 265068 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 17600 PERF.13804 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	344					N	-0-					-0-
02	437	N	93	-0-	-344	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	150	N	34	-0-	-116	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
STOVALL WELL #: 2 RRCID -> 192576 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 184431 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14002 - 14044

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) //CONT.// 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 192831 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
STOVALL WELL #: 1 RRCID -> 200146 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 14580 PERF.11830 - 13412

01	0		4	-0-	4	10	4	2			N	-0-					105
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					105
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					105
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					105
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	45					150
							50	9									
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					150
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					150
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					150
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					150
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) //CONT.// 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL, RUBIE WELL #: 2 RRCID -> 269032 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189

01	0		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					112
02	13	N	-0-	-0-	13	-0-					Y	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75					187
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	2	Y	-0-	137	1			50
08	93	N	-0-	-0-	93	-0-					Y	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	31	N	1	-0-	30	-0-	1	2			Y	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDERXP LTD. 907320
ENCINA WELL #: 1 RRCID -> 201724 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214

01	5425	X	2521	-0-	-2904	-0-	2435	2	86	9	N	78					363
02	4900	X	3830	-0-	-1070	-0-	3830	2			N	-0-					363
03	4836	X	3641	-0-	-1195	-0-	3595	2	46	9	N	42					405
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	3926	2	119	9	N	108	183	1			330
05	4247	X	3110	-0-	-1137	-0-	3086	2	24	9	N	22					352
06	4110	X	3601	-0-	-509	-0-	3570	2	31	9	N	28					380
07	4247	X	1744	-0-	-2503	-0-	1733	2	11	9	N	10					390
08	4185	X	3258	-0-	-927	-0-	59	1	3174	2	N	23					413
							25	9									
09	4050	X	2777	-0-	-1273	-0-	2721	2	56	9	N	51	187	1			277
10	3720	X	3227	-0-	-493	-0-	471	1	2715	2	N	37					314
							41	9									
11	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	412	1	3962	2	N	35					349
							39	9									
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					349

TOTAL GAS PROD: 36,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) //CONT.// 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINA WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS HUSKY, NE. (HET) 22838 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WELDERXP LTD. 907320
GOLIAD NAVAL AIR STATION WELL #: 1 RRCID -> 250759 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK) 22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WELDERXP LTD. 907320
WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	-0-	-0-	-289	-0-					N	15					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	85	1			155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	95	1			262
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	75	1			331
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					364
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	92	1			282
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	83	1			350
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					410
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	87	1			407
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					460
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					460

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 832

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDERXP LTD. 907320
CLIFF FROMME WELL #: 1 RRCID -> 236080 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	-0-	-0-	-431	-0-					N	18					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	100	1			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	95	1			96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	76	1			164
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					197
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	92	1			205
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	83	1			273
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					333
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	86	1			252
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					305
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					305

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 811

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) //CONT.// 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVO (FRIO 2970) 23466 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GREENSTONE ENERGY, LLC 331330
FOWLKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216741 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SOCO ATX LLC 100095
DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ROCC OIL & GAS, L.P. 100844
STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	713	1	166	9	N	151	334	1			133
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	1			N	-0-	1	1			132
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					132
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	690	1	533	3	N	183	197	1			118
							201	9									
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	713	1	185	3	N	20	2	1			136
							22	9									
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	690	1	148	3	N	44	2	1			178
							48	9									
07	899	N	863	-0-	-36	-0-	713	1	150	9	N	136	189	1	1	6	124
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	713	1	191	9	N	174	190	1			108
09	870	N	779	-0-	-91	-0-	690	1	89	9	N	81	189	1			-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	713	1	145	3	N	54	1	1			53
							5	4	59	9							
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	690	1	296	3	N	131	166	1			18
							144	9									
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 9,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 974

EVX OPERATING LLC 101131
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7126	X		7126	-0-	-0-	-0-	16	1	6152	3	N	871	718	1			470
								958	9									
02	6877	X		6877	-0-	-0-	-0-	25	1	6120	3	N	665	553	1			582
								732	9									
03	8095	X		8095	-0-	-0-	-0-	37	1	6943	3	N	1014	1073	1			523
								1115	9									
04	7481	X		7481	-0-	-0-	-0-	210	1	6079	3	N	1084	915	1			692
								1192	9									
05	8974	X		8974	-0-	-0-	-0-	739	1	7008	3	N	1115	1454	1			353
								1227	9									
06	7177	X		7177	-0-	-0-	-0-	31	1	6134	3	N	920	713	1			560
								1012	9									
07	10721	X		10721	-0-	-0-	-0-	236	1	8967	3	N	1380	1628	1			312
								1518	9									
*08	10384	X		10384	-0-	-0-	-0-	241	1	8718	3	N	1295	1293	1			314
								1425	9									
*09	11332	X		11332	-0-	-0-	-0-	261	1	9930	3	N	1037	1123	1			228
								1141	9									
*10	3642	X		3642	-0-	-0-	-0-	56	1	3489	3	N	88	186	1			130
								97	9									
*11	7330	X		7330	-0-	-0-	-0-	390	1	5683	3	N	1143	900	1			373
								1257	9									
*12	7846	X		7846	-0-	-0-	-0-	217	1	6298	3	N	1210	1110	1			473
								1331	9									

TOTAL GAS PROD: 96,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,822

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					58
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	1			N	-0-					58
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					58
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					58
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	1			N	-0-					58
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	50	1	22	3	N	-0-					58
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	91	1	1313	3	N	472					530
							519	9									
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	N	-0-	193	1			337
*09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	30	1	1476	3	N	182	186	1			333
							200	9									
*10	2077	N	1301	-0-	-776	-0-	63	1	956	3	N	256	188	1			401
							282	9									
*11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	7	1	1642	3	N	578	370	1			609
							636	9									
12	1767	N	1619	-0-	-148	-0-	1131	3	488	9	N	444	385	1			668

TOTAL GAS PROD: 9,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,932

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1578	3	355	9	N	323	184	1			443
02	1204	N	1110	-0-	-94	-0-	881	3	229	9	N	208	378	1			273
03	961	N	846	-0-	-115	-0-	707	3	139	9	N	126	357	1			42
04	1650	N	1054	-0-	-596	-0-	1054	3			N	-0-					42
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	773	3	591	9	N	537					579
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	670	3	242	9	N	220	725	1			74
07	1085	N	964	-0-	-121	-0-	731	3	233	9	N	212					286
*08	1364	N	915	-0-	-449	-0-	710	3	205	9	N	186	373	1			99
*09	900	N	693	-0-	-207	-0-	521	3	172	9	N	156					255
*10	961	N	792	-0-	-169	-0-	584	3	208	9	N	189	189	1			255
*11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	791	3	142	9	N	129	320	1			64
12	713	N	425	-0-	-288	-0-	312	3	113	9	N	103					167

TOTAL GAS PROD: 11,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,389

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1421	3	233	9	N	212	562	1			269
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	8	1	1163	3	N	186	152	1			303
							205	9									
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	66	1	1090	3	N	156	181	1			278
							172	9									
04	1590	N	1315	-0-	-275	-0-	5	1	1136	3	N	158	169	1			267
							174	9									
05	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	8	1	1299	3	N	177	182	1			262
							195	9									
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1214	3	176	9	N	160	181	1			241
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1236	3	204	9	N	185					426
*08	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	1324	3	113	9	N	103	186	1			343
*09	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	1191	3	143	9	N	130	185	1			288
*10	1426	N	280	-0-	-1146	-0-	52	1	192	3	N	33					321
							36	9									
*11	1380	N	1113	-0-	-267	-0-	180	1	778	3	N	141					462
							155	9									
12	1364	N	884	-0-	-480	-0-	755	3	129	9	N	117					579

TOTAL GAS PROD: 15,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,758

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	48	-0-	-3021	-0-	48	1			N	-0-					95
02	2772	X	545	-0-	-2227	-0-	303	1	242	3	N	-0-					95
03	496	X	259	-0-	-237	-0-	6	1	253	3	N	-0-					95
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					95
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					95
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781

01	2139	N	7	-0-	-2132	-0-	6	1	1	9	N	1					74
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					74
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					74
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	49	3	15	9	N	14					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					175
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					218
02	6076	X	2708	-0-	-3368	-0-	4	1	2494	3	N	191	357	1			52
							210	9									
03	6386	X	4999	-0-	-1387	-0-	4487	3	512	9	N	465	360	1			157
04	5850	X	4642	-0-	-1208	-0-	1	1	4214	3	N	388	363	1			182
							427	9									
05	5301	X	1769	-0-	-3532	-0-	1769	3			N	-0-	182	1			-0-
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
07	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	180					180
08	4991	X	19	-0-	-4972	-0-	19	1			N	-0-					180
*09	4650	X	3675	-0-	-975	-0-	166	1	3121	3	N	353	378	1			155
							388	9									
*10	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	140	1	3800	3	N	427	376	1			206
							470	9									
*11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	97	1	3557	3	N	361	384	1			183
							397	9									
12	3813	X	3727	-0-	-86	-0-	117	1	3223	3	N	352	384	1			151
							387	9									

TOTAL GAS PROD: 30,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,717

WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	347	-0-	-1079	-0-	266	1	8	3	N	66	188	1			210
							73	9									
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	164	1	820	3	N	47					257
							52	9									
03	279	N	190	-0-	-89	-0-	65	1	112	3	N	12					269
							13	9									
04	330	N	174	-0-	-156	-0-	64	1	87	3	N	21					290
							23	9									
05	1147	N	154	-0-	-993	-0-	91	1	43	3	N	18					308
							20	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	190	1	24	9	N	22					330
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	271	1	146	9	N	133	192	1			271
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	256	1	121	3	N	35					306
							39	9									
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	256	1	11	9	N	10					316
*10	403	N	248	-0-	-155	-0-	223	1	15	3	N	9					325
							10	9									
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	235	1	252	3	N	103					428
							113	9									
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	251	1	1	9	N	1					429

TOTAL GAS PROD: 4,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	559	-0-	559	559	90	1	469	3	N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	573	-0-	573	1132	61	1	512	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1132					N	-0-					-0-
11	1132	X	-0-	-0-	-1132	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	222	-0-	-3405	-0-	159	1	63	9	N	57					251
02	3276	X	306	-0-	-2970	-0-	130	1	135	3	N	37	186	1			102
							41	9									
03	3472	X	2653	-0-	-819	-0-	125	1	2035	3	N	448	374	1			176
							493	9									
04	2700	X	1153	-0-	-1547	-0-	68	1	868	3	N	197	344	1			29
							217	9									
05	1209	X	303	-0-	-906	-0-	115	1	94	3	N	85					114
							94	9									
06	2580	X	148	-0-	-2432	-0-	51	1	78	3	N	17					131
							19	9									
07	2666	X	51	-0-	-2615	-0-	30	1	21	9	N	19					150
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					150
*09	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	93	1	1669	3	N	329	333	1			146
							362	9									
*10	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	67	1	2954	3	N	644	537	1			253
							708	9									
*11	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	141	1	3216	3	N	677	719	1			211
							745	9									
*12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	120	1	2756	3	N	594	548	1			257
							653	9									

TOTAL GAS PROD: 18,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,104

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2197	-0-	-345	-0-	60	1	1896	3	N	219	189	1			312
							241	9									
02	2296	X	2094	-0-	-202	-0-	114	1	1696	3	N	258	187	1			383
							284	9									
03	2232	X	2112	-0-	-120	-0-	139	1	1745	3	N	207	366	1			224
							228	9									
04	2160	X	1387	-0-	-773	-0-	103	1	1039	3	N	223	180	1			267
							245	9									
05	2325	X	2061	-0-	-264	-0-	33	1	1807	3	N	201	179	1			289
							221	9									
06	2250	X	1812	-0-	-438	-0-	36	1	1572	3	N	185	176	1			298
							204	9									
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	46	1	2082	3	N	205	185	1			318
							226	9									
*08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	38	1	1831	3	N	192	194	1			316
							211	9									
*09	1830	N	1707	-0-	-123	-0-	29	1	1514	3	N	149	188	1			277
							164	9									
*10	2356	N	1498	-0-	-858	-0-	20	1	1327	3	N	137	188	1			226
							151	9									
*11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	20	1	1904	3	N	267					493
							294	9									
12	1767	N	886	-0-	-881	-0-	159	1	582	3	N	132	189	1			436
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 22,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,375

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	199	1	3453	3	N	820	933	1			127
							902	9									
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	95	1	3503	3	N	821	728	1			220
							903	9									
03	4340	X	4276	-0-	-64	-0-	205	1	3115	3	N	869	920	1			169
							956	9									
04	4200	X	1745	-0-	-2455	-0-	259	1	891	3	N	541	551	1			159
							595	9									
05	4340	X	2369	-0-	-1971	-0-	350	1	1302	3	N	652	721	1			90
							717	9									
06	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	303	1	5303	3	N	1000	917	1			173
							1100	9									
07	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	267	1	3932	3	N	750	739	1			184
							825	9									
*08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	283	1	3387	3	N	705	744	1			145
							776	9									
*09	4200	X	4120	-0-	-80	-0-	253	1	3137	3	N	664	562	1			247
							730	9									
*10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	278	1	3911	3	N	713	748	1			212
							784	9									
*11	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	262	1	5995	3	N	691	760	1			143
							760	9									
*12	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	293	1	3894	3	N	728	112	0	720	1	39
							801	9									

TOTAL GAS PROD: 54,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,954

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	120	1	1877	3	N	268	189	1	341
							295	9							
02	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	159	1	1510	3	N	215	192	1	364
							237	9							
03	2604	X	2012	-0-	-592	-0-	14	1	1709	3	N	263	366	1	261
							289	9							
04	2520	X	1830	-0-	-690	-0-	1548	3	282	9	N	256	352	1	165
05	2604	X	1679	-0-	-925	-0-	1387	3	292	9	N	265	179	1	251
06	2220	X	1583	-0-	-637	-0-	1	1	1330	3	N	229	343	1	137
							252	9							
07	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	1347	3	304	9	N	276	187	1	226
*08	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	7	1	1340	3	N	220	180	1	266
							242	9							
*09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1331	3	265	9	N	241	379	1	128
*10	1643	N	499	-0-	-1144	-0-	80	1	347	3	N	65			193
							72	9							
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			193
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			193

TOTAL GAS PROD: 16,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,298

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13316 - 18668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	383	1	7263	3	N	1884	2263	1			188
							2072	9									
02	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	385	1	6130	3	N	1593	1654	1			127
							1752	9									
03	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	432	1	7337	3	N	1605	1632	1			100
							1766	9									
04	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	325	1	6163	3	N	1472	1487	1			85
							1619	9									
*05	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	241	1	4295	3	N	1113	638	0	560	1	-0-
							1224	9									
*06	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	172	1	1187	3	N	133	133	0			-0-
							146	9									
*07	285	X	285	-0-	-0-	-0-	191	1	94	3	N	-0-					-0-
*08	923	X	923	-0-	-0-	-0-	7	1	916	3	N	-0-					-0-
*09	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	1			N	-0-					-0-
*10	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1396	1	199	9	N	181	181	1			-0-
*11	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1073	1	1	3	N	39	39	0			-0-
							43	9									
*12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	66	1	99	3	N	132	17	0			115
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 47,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,152

P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16815

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*09	14B2 EXT		30294	-0-	30294	30294	23184	3	7110	9	N	6464	6116	1			394
*10	14B2 EXT		36467	-0-	36467	66761	28717	3	7750	9	N	7045	7063	1			376
*11	14B2 EXT		25174	-0-	25174	91935	20206	3	4968	9	N	4516	4517	1			375
12	14B2 EXT		19556	-0-	19556	111491	15603	3	3953	9	N	3594	3579	1			390

TOTAL GAS PROD: 111,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,619

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2626	-0-	-691	-0-	517	1	1430	3	N	617	566	1			211
							679	9									
02	2996	X	2420	-0-	-576	-0-	483	1	1347	3	N	536	552	1			195
							590	9									
03	3007	X	2838	-0-	-169	-0-	361	1	1788	3	N	626	517	1			304
							689	9									
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	324	1	1835	3	N	586	552	1			338
							645	9									
05	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	355	1	1764	3	N	601	734	1			205
							661	9									
06	2760	X	2609	-0-	-151	-0-	340	1	1653	3	N	560	550	1			215
							616	9									
07	2883	X	2681	-0-	-202	-0-	365	1	1703	3	N	557	550	1			222
							613	9									
*08	2883	X	2647	-0-	-236	-0-	418	1	1627	3	N	547	550	1			219
							602	9									
*09	2790	X	2775	-0-	-15	-0-	405	1	1753	3	N	561	566	1			214
							617	9									
*10	2790	X	2159	-0-	-631	-0-	380	1	1253	3	N	478	376	1			316
							526	9									
*11	2610	X	2462	-0-	-148	-0-	435	1	1370	3	N	597	566	1			347
							657	9									
12	2883	X	2277	-0-	-606	-0-	294	1	1342	3	N	583	566	1			364
							641	9									

TOTAL GAS PROD: 31,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,849

GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	9	1	53	3	N	30					113
							33	9									
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	12	1	42	3	N	30					143
							33	9									
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	19	1	37	3	N	28					171
							31	9									
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	60	1	4	3	N	29					200
							32	9									
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	63	1	5	3	N	29	148	1			81
							32	9									
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	43	1	17	3	N	26					107
							29	9									
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	54	1	4	3	N	26					133
							29	9									
*08	93	N	81	-0-	-12	-0-	15	1	37	3	N	26					159
							29	9									
*09	90	N	71	-0-	-19	-0-	2	1	43	3	N	24					183
							26	9									
*10	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	38	3	N	24					207
							26	9									
*11	90	N	75	-0-	-15	-0-	32	1	17	3	N	24	179	1			52
							26	9									
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	29	1	20	3	N	28					80
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 1,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	346	1	11439	3	N	814	625	0	190	1	115
							895	9									
02	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	243	1	10245	3	N	927	924	1			118
							1020	9									
03	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	328	1	10091	3	N	784	643	0	181	1	78
							862	9									
04	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	340	1	11357	3	N	816	280	0	540	1	74
							898	9									
05	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	356	1	11183	3	N	788	701	1			161
							867	9									
06	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	360	1	9245	3	N	931	116	0	911	1	65
							1024	9									
07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	283	1	3885	3	N	264	185	1			144
							290	9									
*08	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	286	1	14439	3	N	883	939	1			88
							971	9									
*09	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	270	1	10854	3	N	1137	515	0	710	1	-0-
							1251	9									
*10	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	265	1	9319	3	N	602	602	0			-0-
							662	9									
*11	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	67	1	7251	3	N	642	642	0			-0-
							706	9									
*12	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	39	1	12534	3	N	1264	1264	0			-0-
							1390	9									

TOTAL GAS PROD: 135,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,852

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	11087	3	1976	9	N	1796	1797	0			221
02	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	2	1	9571	3	N	1303	1310	1			214
							1433	9									
03	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	10577	3	1752	9	N	1593	1295	0	364	1	148
04	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	17	1	8322	3	N	1283	1283	0			148
							1411	9									
05	8370	X	6976	-0-	-1394	-0-	14	1	6343	3	N	563	341	0	186	1	184
							619	9									
06	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	9113	3	1245	9	N	1132	834	0	366	1	116
07	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	8333	3	1284	9	N	1167	1123	1			160
*08	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	9079	3	1433	9	N	1303	1281	1			182
*09	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	8436	3	1690	9	N	1536	432	0	1113	1	173
*10	8370	X	8287	-0-	-83	-0-	11	1	7112	3	N	1058	304	0	927	1	-0-
							1164	9									
*11	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	140	1	7352	3	N	880	880	0			-0-
							968	9									
*12	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	425	1	8867	3	N	1709	1709	0			-0-
							1880	9									

TOTAL GAS PROD: 121,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,323

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	394	-0-	-102	-0-	262	1	53	3	N	72					248
							79	9									
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	175	1	157	3	N	84					332
							92	9									
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	261	1	12	3	N	22					354
							24	9									
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	298	1	21	3	N	70	186	1			238
							77	9									
05	465	N	391	-0-	-74	-0-	321	1	70	9	N	64	188	1			114
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	1			N	-0-					114
07	403	N	350	-0-	-53	-0-	257	1	93	3	N	-0-					114
08	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	1			N	-0-					114
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	219	1	42	3	N	186	172	1			128
							205	9									
10	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	1			N	-0-					128
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	172	1	99	3	N	86					214
							95	9									
12	496	N	368	-0-	-128	-0-	72	1	215	3	N	74	128	1			160
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 4,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	163	1	201	3	N	69					191
							76	9									
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	301	3	N	69	177	1			83
							76	9									
03	527	N	322	-0-	-205	-0-	22	1	223	3	N	70					153
							77	9									
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	23	1	297	3	N	62					215
							68	9									
05	465	N	320	-0-	-145	-0-	12	1	243	3	N	59					274
							65	9									
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	305	3	N	22	178	1			118
							24	9									
*07	403	N	328	-0-	-75	-0-	7	1	320	3	N	1					119
							1	9									
*08	310	N	295	-0-	-15	-0-	38	1	257	3	N	-0-					119
*09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	83	1	199	3	N	81	54	0	146	1	-0-
							89	9									
*10	403	N	361	-0-	-42	-0-	220	1	74	3	N	61	61	0			-0-
							67	9									
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	220	1	73	3	N	66	66	0			-0-
							73	9									
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	244	1	63	3	N	90	60	0			30
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 4,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					183
02	308	N	26	-0-	-282	-0-	26	1			N	-0-					183
03	3100	N	10105	-0-	7005	7005	85	1	8360	3	N	1509	1568	1			124
							1660	9									
04	3000	N	101451	-0-	98451	105456	1173	1	84886	3	N	13993	14030	1			87
							15392	9									
05	3100	N	68328	-0-	65228	170684	1512	1	57799	3	N	8197	7896	1			388
							9017	9									
06	210876	X	40192	-0-	-170684	-0-	440	1	35354	3	N	3998	4143	1			243
							4398	9									
07	29342	X	29342	-0-	-0-	-0-	387	1	26322	3	N	2394	2373	1			264
							2633	9									
*08	22528	X	22528	-0-	-0-	-0-	363	1	20035	3	N	1936	2040	1			160
							2130	9									
*09	17656	X	17656	-0-	-0-	-0-	374	1	15223	3	N	1872	1861	1			171
							2059	9									
*10	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	326	1	13563	3	N	1540	1499	1			212
							1694	9									
*11	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	364	1	11086	3	N	1219	1135	1			296
							1341	9									
*12	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	337	1	9314	3	N	1088	1143	1			241
							1197	9									

TOTAL GAS PROD: 328,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,746

JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751

*01	790	X	790	-0-	-0-	-0-	132	1	658	3	N	-0-					-0-
*02	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
*08	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					39

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	222	-0-	-26	-0-	222	1			N	-0-					276
02	225	X	225	-0-	-0-	-0-	223	1	2	9	N	2					278
03	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	1			N	-0-					278
04	240	X	201	-0-	-39	-0-	201	1			N	-0-					278
05	248	X	71	-0-	-177	-0-	71	1			N	-0-					278
06	331	X	331	-0-	-0-	-0-	243	1	88	9	N	80	207	1			151
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					151
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			N	-0-					151
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 1,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

HOOKS NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					144
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					145
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86741	X	86741	-0-	-0-	-0-	244	1	63690	3	N	20734	20542	0	188	1	73
							22807	9									
02	61918	X	61918	-0-	-0-	-0-	242	1	45681	3	N	14541	14539	0			75
							15995	9									
03	39006	X	39006	-0-	-0-	-0-	194	1	28688	3	N	9204	9204	0			75
							10124	9									
04	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	14	1	6236	3	N	1972	1560	0	345	1	142
							2169	9									
05	5425	X	1	-0-	-5424	-0-	1	1			N	-0-					142
06	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	54	1	8830	3	N	2820	2820	0			142
							3102	9									
07	32247	X	32247	-0-	-0-	-0-	92	1	24224	3	N	7210	7210	0			142
							7931	9									
*08	22061	X	22061	-0-	-0-	-0-	64	1	16488	3	N	5008	5008	0			142
							5509	9									
*09	18538	X	18538	-0-	-0-	-0-	61	1	13759	3	N	4289	4289	0			142
							4718	9									
*10	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	61	1	10753	3	N	3312	3312	0			142
							3643	9									
*11	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	57	1	9600	3	N	3666	3603	0			205
							4033	9									
*12	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	45	1	8123	3	N	2781	2592	0	190	1	204
							3059	9									

TOTAL GAS PROD: 320,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,537

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1139	1	140	3	N	615	551	1			607
							677	9									
02	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1017	1	159	3	N	657	558	1			706
							723	9									
03	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	1039	1	343	3	N	578	544	1			740
							636	9									
04	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	998	1	341	3	N	636	714	1			662
							700	9									
05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	1038	1	628	3	N	646	539	1			769
							711	9									
06	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	1113	1	717	3	N	579	539	1			809
							637	9									
07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	1360	1	1219	3	N	600	563	1			846
							660	9									
*08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	1439	1	1098	3	N	555	763	1			638
							611	9									
*09	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	1276	1	628	3	N	542	371	1			809
							596	9									
*10	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	1368	1	182	3	N	572	563	1			818
							629	9									
*11	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	1296	1	372	3	N	646	767	1			697
							711	9									
*12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	1529	1	652	3	N	606	574	1			729
							667	9									

TOTAL GAS PROD: 29,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,232

HOOKS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13592 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16586	X	16586	-0-	-0-	-0-	168	1	13835	3	N	2348	2586	1			351
							2583	9									
02	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	95	1	8751	3	N	1556	1290	1			617
							1712	9									
03	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	22	1	8005	3	N	1420	1604	1			433
							1562	9									
04	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	137	1	6588	3	N	1180	1248	1			365
							1298	9									
05	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	68	1	6605	3	N	1065	1093	1			337
							1172	9									
06	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	5530	3	1085	9	N	986	1026	1			297
07	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	133	1	5242	3	N	957	938	1			316
							1053	9									
*08	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	227	1	4959	3	N	910	945	1			281
							1001	9									
*09	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	113	1	3535	3	N	618	752	1			147
							680	9									
*10	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4	1	3976	3	N	736	573	1			310
							810	9									
*11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5	1	4527	3	N	861	757	1			414
							947	9									
*12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	183	1	2674	3	N	524	756	1			182
							576	9									

TOTAL GAS PROD: 89,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,161

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	157	-0-	-3191	-0-	156	3	1	9	N	1					73
02	3024	X	650	-0-	-2374	-0-	631	3	19	9	N	17	78	1			12
03	3348	X	2051	-0-	-1297	-0-	1878	3	173	9	N	157	116	1			53
04	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1398	3	7	9	N	6	55	1			4
05	1147	X	112	-0-	-1035	-0-	88	3	24	9	N	22	10	1			16
06	2610	X	1534	-0-	-1076	-0-	1380	3	154	9	N	140	110	1			46
07	2697	X	877	-0-	-1820	-0-	855	3	22	9	N	20	40	1			26
08	2697	X	696	-0-	-2001	-0-	556	3	140	9	N	127	21	1			132
09	2070	X	187	-0-	-1883	-0-	176	3	11	9	N	10	79	1			63
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					63
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					63
12	868	X	351	-0-	-517	-0-	325	3	26	9	N	24	48	1			39

TOTAL GAS PROD: 8,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039

01	45856	X	45856	-0-	-0-	-0-	18	1	37932	3	N	7187	7187	0			91
							7906	9									
02	32666	X	32666	-0-	-0-	-0-	7	1	27320	3	N	4854	4839	0			106
							5339	9									
03	22542	X	22542	-0-	-0-	-0-	81	1	18862	3	N	3272	3272	0			106
							3599	9									
04	27437	X	27437	-0-	-0-	-0-	21	1	24138	3	N	2980	2816	0	164	1	106
							3278	9									
05	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	14781	3	2013	9	N	1830	1830	0			106
06	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	2	1	8413	3	N	1241	1241	0			106
							1365	9									
07	9951	X	6476	-0-	-3475	-0-	5586	3	890	9	N	809	279	0	531	1	105
*08	9951	X	6522	-0-	-3429	-0-	5642	3	880	9	N	800	799	0			106
*09	9630	X	9030	-0-	-600	-0-	29	1	8275	3	N	660	660	0			106
							726	9									
*10	9951	X	5905	-0-	-4046	-0-	112	1	5081	3	N	647	647	0			106
							712	9									
*11	9630	X	4652	-0-	-4978	-0-	164	1	3921	3	N	515	515	0			106
							567	9									
12	9331	X	4147	-0-	-5184	-0-	146	1	3498	3	N	457	457	0			106
							503	9									

TOTAL GAS PROD: 191,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,252

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	486	1	963	3	N	371	560	1			144
							408	9									
02	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	514	1	5119	3	N	834	44	0	555	1	379
							917	9									
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	448	1	4219	3	N	972	35	0	1087	1	229
							1069	9									
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	351	1	2631	3	N	568	73	0	554	1	170
							625	9									
05	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	1			N	-0-					170
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	1			N	-0-					170
07	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	70	1	5266	3	N	1201	509	0	560	1	302
							1321	9									
*08	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	388	1	5263	3	N	1238	1241	0			299
							1362	9									
*09	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	387	1	4499	3	N	884	889	0			294
							972	9									
*10	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	527	1	4593	3	N	939	946	0			287
							1033	9									
*11	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	551	1	3445	3	N	830	320	0	560	1	237
							913	9									
*12	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	685	1	3660	3	N	864	520	0	374	1	207
							950	9									

TOTAL GAS PROD: 54,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,701

J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2740	-0-	-174	-0-	54	1	2594	3	N	84					600
							92	9									
02	2632	X	2426	-0-	-206	-0-	74	1	2175	3	N	161	182	1			579
							177	9									
03	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	53	1	2201	3	N	250	183	1			646
							275	9									
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	51	1	2499	3	N	207	179	1			674
							228	9									
05	2728	X	1856	-0-	-872	-0-	9	1	1670	3	N	161	179	1			656
							177	9									
06	2460	N	2386	-0-	-74	-0-	10	1	2366	3	N	9	368	1			297
							10	9									
07	2883	N	2327	-0-	-556	-0-	2140	3	187	9	N	170	163	1			304
*08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	131	1	1930	3	N	150	192	1			262
							165	9									
*09	2400	N	1637	-0-	-763	-0-	1491	3	146	9	N	133	185	1			210
*10	2325	N	1496	-0-	-829	-0-	43	1	1328	3	N	114					324
							125	9									
*11	2160	N	1925	-0-	-235	-0-	92	1	1635	3	N	180	193	1			311
							198	9									
*12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	2	1	1788	3	N	186	190	1			307
							205	9									

TOTAL GAS PROD: 26,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,805

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340

*01	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	1122	1	5682	3	N	766	766	0			-0-
						843	9									
*02	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	905	1	4951	3	N	654	654	0			-0-
						719	9									
*03	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	1135	1	5597	3	N	427	427	0			-0-
						470	9									
*04	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	689	1	1322	3	N	65	65	0			-0-
						72	9									
*05	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	1			N	-0-					-0-
*06	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	588	1	1284	3	N	27	27	0			-0-
						30	9									
*07	15053 X	15053	-0-	-0-	-0-	972	1	13629	3	N	411	411	0			-0-
						452	9									
*08	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	598	1	1258	3	N	94	94	0			-0-
						103	9									
*09	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	671	1	2804	3	N	250	250	0			-0-
						275	9									
*10	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	566	1	4081	3	N	281	281	0			-0-
						309	9									
*11	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	211	1	3756	3	N	427	427	0			-0-
						470	9									
*12	11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	332	1	9958	3	N	679	679	0			-0-
						747	9									

TOTAL GAS PROD: 67,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,081

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	24	1	1226	3	N	271	169	1			191
							298	9									
02	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	42	1	799	3	N	207	186	1			212
							228	9									
03	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	148	1	1066	3	N	124	59	0	183	1	94
							136	9									
04	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	412	1	786	3	N	241	141	0			194
							265	9									
05	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	168	1	1298	3	N	203	25	0	163	1	209
							223	9									
06	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	216	1	1577	3	N	152	185	1			176
							167	9									
07	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	915	3	158	9	N	144	138	1			182
*08	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1696	3	177	9	N	161	187	1			156
*09	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1431	3	213	9	N	194	186	1			164
*10	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1375	3	229	9	N	208	56	0			316
*11	973	X	973	-0-	-0-	-0-	127	1	655	3	N	174	121	0	369	1	-0-
							191	9									
*12	966	X	966	-0-	-0-	-0-	93	1	727	3	N	133	133	0			-0-
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 17,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,212

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	886	X	886	-0-	-0-	-0-	109	1	495	3	N	256	180	0	147	1	149
							282	9									
*02	945	X	945	-0-	-0-	-0-	376	1	523	3	N	42	18	0	173	1	-0-
							46	9									
*03	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	259	1	548	3	N	231	231	0			-0-
							254	9									
*04	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	982	3	228	9	N	207	207	0			-0-
*05	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	272	1	599	3	N	148	148	0			-0-
							163	9									
*06	985	X	985	-0-	-0-	-0-	72	1	687	3	N	205	205	0			-0-
							226	9									
*07	573	X	573	-0-	-0-	-0-	212	1	361	3	N	-0-					-0-
*08	686	X	686	-0-	-0-	-0-	516	1	24	3	N	133	133	0			-0-
							146	9									
*09	588	X	588	-0-	-0-	-0-	489	1	7	3	N	84	84	0			-0-
							92	9									
*10	908	X	908	-0-	-0-	-0-	533	1	209	3	N	151	151	0			-0-
							166	9									
*11	704	X	704	-0-	-0-	-0-	350	1	130	3	N	204	204	0			-0-
							224	9									
*12	882	X	882	-0-	-0-	-0-	300	1	245	3	N	306	306	0			-0-
							337	9									

TOTAL GAS PROD: 10,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,967

STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13183 - 18468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	520	1	5992	3	N	1248	1666	1			532
							1373	9									
02	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	139	1	4785	3	N	1024	1127	1			429
							1126	9									
03	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	221	1	5166	3	N	1046	1092	1			383
							1151	9									
04	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	134	1	3570	3	N	822	897	1			308
							904	9									
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	81	1	2748	3	N	759	714	1			353
							835	9									
06	721	X	721	-0-	-0-	-0-	5	1	622	3	N	85	169	1			269
							94	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					328
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328

TOTAL GAS PROD: 29,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,043

SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	30	1	2906	3	N	579	576	0			125
							637	9									
02	3304	X	2978	-0-	-326	-0-	87	1	2315	3	N	524	524	0			125
							576	9									
03	3658	X	2967	-0-	-691	-0-	2359	3	608	9	N	553	410	0	159	1	109
04	3540	X	2849	-0-	-691	-0-	2314	3	535	9	N	486	498	0			97
05	3627	X	2571	-0-	-1056	-0-	219	1	1804	3	N	498	498	0			97
							548	9									
06	3450	X	2328	-0-	-1122	-0-	314	1	1548	3	N	424	425	0			96
							466	9									
07	3286	X	2188	-0-	-1098	-0-	15	1	1720	3	N	412	412	0			96
							453	9									
*08	2976	X	2122	-0-	-854	-0-	53	1	1615	3	N	413	414	0			95
							454	9									
*09	2850	X	1887	-0-	-963	-0-	9	1	1469	3	N	372	373	0			94
							409	9									
*10	2573	X	2046	-0-	-527	-0-	1703	3	343	9	N	312	314	0			92
*11	2340	X	2022	-0-	-318	-0-	88	1	1498	3	N	396	395	0			93
							436	9									
*12	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	20	1	2047	3	N	372	373	0			92
							409	9									

TOTAL GAS PROD: 30,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,341

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					156
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	1			N	-0-					156
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					156
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					156
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	106	187	1			75
							117	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	19					94
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5					99
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	5	3	3	9	N	3					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620

01	1488	N	1216	-0-	-272	-0-	79	1	873	3	N	240	91	0	334	1	101
							264	9									
02	1260	N	816	-0-	-444	-0-	26	1	630	3	N	145	146	0			100
							160	9									
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	53	1	1267	3	N	303	303	0			100
							333	9									
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	52	1	1322	3	N	296	297	0			99
							326	9									
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	82	1	739	3	N	289	290	0			98
							318	9									
06	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	1120	3	347	9	N	315	322	0			91
07	1767	N	1327	-0-	-440	-0-	1133	3	194	9	N	176	178	0			89
*08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1085	3	168	9	N	153	153	0			89
*09	1470	N	1279	-0-	-191	-0-	185	1	830	3	N	240	242	0			87
							264	9									
*10	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	13	1	1034	3	N	160	161	0			86
							176	9									
*11	1200	N	732	-0-	-468	-0-	42	1	658	3	N	29	29	0			86
							32	9									
12	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	57	1	953	3	N	206	206	0			86
							227	9									

TOTAL GAS PROD: 15,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,552

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3511	-0-	411	4258	221	1	2562	3	N	662	571	1			409
							728	9									
02	5024	X	766	-0-	-4258	-0-	150	1	397	3	N	199	190	1			418
							219	9									
03	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	1			N	-0-					418
04	805	X	805	-0-	-0-	-0-	419	1	164	3	N	202					620
							222	9									
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	286	1	1648	3	N	641	542	1			719
							705	9									
06	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	252	1	977	3	N	379	355	1			743
							417	9									
07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	299	1	1753	3	N	425	550	1			618
							468	9									
*08	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	280	1	1892	3	N	419	372	1			665
							461	9									
*09	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	200	1	1919	3	N	363	371	1			657
							399	9									
*10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	39	1	1794	3	N	332	568	1			421
							365	9									
*11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	113	1	1564	3	N	408	385	1			444
							449	9									
*12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	263	1	1628	3	N	364	365	1			443
							400	9									

TOTAL GAS PROD: 24,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,394

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	391	1	6	9	N	5					670
02	504	N	382	-0-	-122	-0-	380	1	2	9	N	2					672
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-					672
04	390	N	290	-0-	-100	-0-	290	1			N	-0-					672
05	434	N	158	-0-	-276	-0-	36	1	122	3	N	-0-					672
06	450	N	111	-0-	-339	-0-	111	1			N	-0-					672
07	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	1			N	-0-					672
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					672
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	220	1	19	9	N	17	372	1			317
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	1	1	9	N	1	178	1			140
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	1			N	-0-					140
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	257	1	39	9	N	35					175

TOTAL GAS PROD: 3,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					43
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	55	1			N	-0-					43
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-					43
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					43
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-					43
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					43
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					43
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	39	1			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882

01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	248	1	8	9	N	7					125
02	308	N	150	-0-	-158	-0-	150	1			N	-0-					125
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					125
04	240	N	17	-0-	-223	-0-	17	1			N	-0-					125
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	1			N	-0-					125
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	1			N	-0-					125
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	1			N	-0-					125
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	1			N	-0-					125
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	1			N	-0-					125
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	1			N	-0-					125
11	330	N	82	-0-	-248	-0-	82	1			N	-0-					125
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 4,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

01	4123	X	3029	-0-	-1094	-0-	188	1	2384	3	N	415	375	1			248
							457	9									
02	3724	X	3115	-0-	-609	-0-	403	1	2255	3	N	415	373	1			290
							457	9									
03	3534	X	3490	-0-	-44	-0-	581	1	2413	3	N	451	354	1			387
							496	9									
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	494	1	2361	3	N	420	178	1			629
							462	9									
05	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	474	1	4560	3	N	283	183	1			729
							311	9									
06	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	197	1	5444	3	N	182	180	1			731
							200	9									
07	4402	X	2647	-0-	-1755	-0-	287	1	2290	3	N	64	563	1			232
							70	9									
*08	4402	X	1495	-0-	-2907	-0-	264	1	1051	3	N	164	189	1			207
							180	9									
*09	4260	X	3589	-0-	-671	-0-	159	1	3247	3	N	166					373
							183	9									
*10	4402	X	2836	-0-	-1566	-0-	188	1	2257	3	N	355	371	1			357
							391	9									
*11	4260	X	3520	-0-	-740	-0-	307	1	2693	3	N	473	382	1			448
							520	9									
12	4402	X	3606	-0-	-796	-0-	317	1	2829	3	N	418	565	1			301
							460	9									

TOTAL GAS PROD: 41,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,806

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	388	-0-	-139	-0-	370	1	18	9	N	16					113
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	324	1	24	9	N	22					135
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	403	3	N	22					157
							24	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	531	3	11	9	N	10					167
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	5	1	307	3	N	18					185
							20	9									
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	346	1	63	3	N	8					193
							9	9									
07	558	N	389	-0-	-169	-0-	372	1	17	9	N	15					208
*08	341	N	314	-0-	-27	-0-	206	1	95	3	N	12					220
							13	9									
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	448	1	12	9	N	11					231
10	403	N	161	-0-	-242	-0-	161	1			N	-0-					231
11	300	N	119	-0-	-181	-0-	119	1			N	-0-					231
12	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	1			N	-0-					231

TOTAL GAS PROD: 4,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	2644	-0-	-3122	-0-	2175	3	469	9	N	426					573
02	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	6	1	4048	3	N	974	921	1			626
							1071	9									
03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	4751	3	905	9	N	823	737	1			712
04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	1	1	4044	3	N	735	722	1			725
							809	9									
05	5766	X	5033	-0-	-733	-0-	4288	3	745	9	N	677	723	1			679
06	5580	X	1629	-0-	-3951	-0-	2	1	1390	3	N	215	178	1			716
							237	9									
07	5766	X	5510	-0-	-256	-0-	4876	3	634	9	N	576	553	1			739
*08	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	7276	3	776	9	N	705	754	1			690
*09	5580	X	4499	-0-	-1081	-0-	3984	3	515	9	N	468	934	1			224
*10	5766	X	296	-0-	-5470	-0-	208	3	88	9	N	80					304
*11	5580	X	2538	-0-	-3042	-0-	37	1	2479	3	N	20					324
							22	9									
12	5766	X	2518	-0-	-3248	-0-	159	1	2338	3	N	19					343
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 48,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,718

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3107	-0-	3107	6395	2978	3	129	9	Y	117	167	1			22
02	11591	X	5196	-0-	-6395	-0-	4929	3	267	9	Y	243	170	1			95
03	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1223	3	54	9	Y	49	76	1			68
04	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1015	3	53	9	Y	48	99	1			17
05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	3963	3	262	9	Y	238	142	1			113
06	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1329	3	63	9	Y	57	152	1			18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	49	1			38
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					38
09	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5237	3	250	9	Y	227	160	1			105
10	4216	X	1128	-0-	-3088	-0-	1095	3	33	9	Y	30					135
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					135
12	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 22,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,078

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3768	-0-	3768	18185	3611	3	157	9	Y	143	202	1			27
02	24611	X	6426	-0-	-18185	-0-	6103	3	323	9	Y	294	206	1			115
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3242	3	135	9	Y	123	92	1			146
04	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4144	3	216	9	Y	196	272	1			70
05	7130	X	5893	-0-	-1237	-0-	5552	3	341	9	Y	310	232	1			148
06	6900	X	2213	-0-	-4687	-0-	2113	3	100	9	Y	91	210	1			29
07	7130	X	4862	-0-	-2268	-0-	4765	3	97	9	Y	88	69	1			48
08	5890	X	13	-0-	-5877	-0-	13	3			Y	-0-					48
09	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	6966	3	341	9	Y	310	215	1			143
10	5890	X	1600	-0-	-4290	-0-	1549	3	51	9	Y	46					189
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					189
12	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 39,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,601

HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	299	-0-	-3297	-0-	286	3	13	9	N	12					51
02	3248	X	2057	-0-	-1191	-0-	1883	3	174	9	N	158	103	1			106
03	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	5742	3	407	9	N	370	351	1			125
04	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4249	3	122	9	N	111	156	1			80
05	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2221	3	73	9	N	66	99	1			47
06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4491	3	183	9	N	166	159	1			54
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2820	3	75	9	N	68	47	1			75
08	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1655	3	41	9	N	37	62	1			50
09	509	X	509	-0-	-0-	-0-	481	3	28	9	N	25	30	1			45
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	756	X	756	-0-	-0-	-0-	731	3	25	9	N	23	34	1			34

TOTAL GAS PROD: 25,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,036

HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	612	-0-	-5154	-0-	581	3	31	9	N	28					125
02	5208	X	4226	-0-	-982	-0-	4006	3	220	9	N	200	191	1			134
03	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7099	3	235	9	N	214	276	1			72
04	3270	X	2931	-0-	-339	-0-	2593	3	338	9	N	307	158	1			221
05	4433	X	3352	-0-	-1081	-0-	3245	3	107	9	N	97	249	1			69
06	6870	X	6853	-0-	-17	-0-	6488	3	365	9	N	332	293	1			108
07	7099	X	5309	-0-	-1790	-0-	5178	3	131	9	N	119	94	1			133
08	7099	X	3111	-0-	-3988	-0-	2993	3	118	9	N	107	110	1			130
09	6480	X	1405	-0-	-5075	-0-	1330	3	75	9	N	68	77	1			121
10	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					121
11	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					121
12	5301	X	124	-0-	-5177	-0-	98	3	26	9	N	24	92	1			53

TOTAL GAS PROD: 35,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,496

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4922	-0-	-1061	-0-	187	1	4236	3	N	454	561	1			578
							499	9									
02	5404	X	3639	-0-	-1765	-0-	93	1	3164	3	N	347	375	1			550
							382	9									
03	5859	X	1339	-0-	-4520	-0-	7	1	1193	3	N	126	340	1			336
							139	9									
04	5340	X	2375	-0-	-2965	-0-	4	1	2095	3	N	251					587
							276	9									
05	4929	X	3403	-0-	-1526	-0-	12	1	2998	3	N	357	537	1			407
							393	9									
06	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	66	1	4965	3	N	523	544	1			386
							575	9									
07	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	60	1	3802	3	N	455	559	1			282
							501	9									
*08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	66	1	3567	3	N	456	386	1			352
							502	9									
*09	5610	X	4397	-0-	-1213	-0-	86	1	3862	3	N	408	551	1			209
							449	9									
*10	5797	X	3892	-0-	-1905	-0-	66	1	3398	3	N	389	186	1			412
							428	9									
*11	5610	X	2860	-0-	-2750	-0-	99	1	2411	3	N	318	189	1			541
							350	9									
12	4557	X	1863	-0-	-2694	-0-	205	1	1479	3	N	163	188	1			516
							179	9									

TOTAL GAS PROD: 42,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,247

KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21113	X	21113	-0-	-0-	-0-	212	1	16977	3	N	3567	3696	1			417
							3924	9									
02	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	128	1	13567	3	N	2841	3075	1			183
							3125	9									
03	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	165	1	12592	3	N	2345	2453	1			75
							2580	9									
04	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	195	1	11576	3	N	2520	2514	1			81
							2772	9									
05	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	91	1	10817	3	N	2483	2418	1			146
							2731	9									
06	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	112	1	9416	3	N	2034	2058	1			122
							2237	9									
07	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	14	1	9067	3	N	2002	2035	1			89
							2202	9									
*08	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	93	1	7975	3	N	1719	1673	1			135
							1891	9									
*09	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	210	1	7070	3	N	1885	1862	1			158
							2074	9									
*10	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	194	1	11298	3	N	2041	2043	1			156
							2245	9									
*11	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	325	1	9398	3	N	1928	1884	1			200
							2121	9									
*12	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	340	1	10353	3	N	1895	1970	1			125
							2085	9									

TOTAL GAS PROD: 162,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,260

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	188	1			80
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 59

D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	695 1001	1 9	3556	3	N	910	730	0	190	1	58
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	438 826	1 9	3339	3	N	751	428	0	183	1	198
03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	473 1088	1 9	4073	3	N	989	933	0	186	1	68
04	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	509 1183	1 9	4531	3	N	1075	1075	0			68
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	503 712	1 9	3722	3	N	647	644	0			71
06	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	445 1024	1 9	3730	3	N	931	809	0	180	1	13
07	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	469 822	1 9	3784	3	N	747	570	0	158	1	32
*08	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	474 825	1 9	3629	3	N	750	751	0			31
*09	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	473 726	1 9	3178	3	N	660	192	0	370	1	129
*10	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	466 812	1 9	3299	3	N	738	676	0	174	1	17
*11	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	443 859	1 9	3368	3	N	781	781	0			17
*12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	416 774	1 9	3148	3	N	704	705	0			16

TOTAL GAS PROD: 59,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,683

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					17
02	98	X	98	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	28					45
							31	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	75	X	75	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	16					61
							18	9									
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					61
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					61
07	143	X	143	-0-	-0-	-0-	123	3	20	9	N	18					79
*08	149	X	149	-0-	-0-	-0-	140	3	9	9	N	8					87
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*10	28	X	28	-0-	-0-	-0-	25	3	3	9	N	3	5	0			85
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*12	86	X	86	-0-	-0-	-0-	84	3	2	9	N	2					87

TOTAL GAS PROD: 612 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	240	1	6430	3	N	1262	1263	0			54
							1388	9									
02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	237	1	5763	3	N	1174	1174	0			54
							1291	9									
03	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	266	1	6379	3	N	1312	1313	0			53
							1443	9									
04	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	203	1	2057	3	N	392	392	0			53
							431	9									
05	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	264	1	7349	3	N	1530	1530	0			53
							1683	9									
06	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	235	1	6470	3	N	1305	1306	0			52
							1436	9									
07	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	220	1	6365	3	N	1181	1182	0			51
							1299	9									
*08	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	225	1	6514	3	N	1222	1222	0			51
							1344	9									
*09	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	248	1	6270	3	N	1179	1180	0			50
							1297	9									
*10	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	340	1	6077	3	N	1215	1216	0			49
							1337	9									
*11	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	322	1	5761	3	N	1137	1137	0			49
							1251	9									
*12	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	299	1	5468	3	N	1025	1026	0			48
							1128	9									

TOTAL GAS PROD: 89,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,934

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	604	X	604	-0-	-0-	-0-	347	1	105	3	N	138	185	1			93
							152	9									
02	440	X	440	-0-	-0-	-0-	315	1	125	9	N	114	187	1			20
03	382	X	382	-0-	-0-	-0-	273	1	109	9	N	99					119
04	414	X	414	-0-	-0-	-0-	282	1	132	9	N	120	182	1			57
05	444	X	444	-0-	-0-	-0-	317	1	127	9	N	115					172
06	494	X	494	-0-	-0-	-0-	342	1	152	9	N	138	186	1			124
07	438	X	438	-0-	-0-	-0-	324	1	114	9	N	104	185	1			43
08	439	X	439	-0-	-0-	-0-	317	1	122	9	N	111					154
09	418	X	418	-0-	-0-	-0-	273	1	145	9	N	132	186	1			100
*10	411	X	411	-0-	-0-	-0-	259	1	53	3	N	90					190
							99	9									
*11	461	X	461	-0-	-0-	-0-	313	1	20	3	N	116	194	1			112
							128	9									
*12	444	X	444	-0-	-0-	-0-	286	1	158	9	N	144	162	1			94

TOTAL GAS PROD: 5,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,421

GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874

01	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	501	1	12772	3	N	1900	1849	1			254
							2090	9									
02	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	31	1	11231	3	N	981	1069	1			166
							1079	9									
03	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	12992	3	1527	9	N	1388	1485	1			69
04	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	1296	1	11301	3	N	1263	1099	1			233
							1389	9									
05	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	527	1	10432	3	N	979	1052	1			160
							1077	9									
06	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	537	1	10572	3	N	1045	1084	1			121
							1150	9									
07	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	585	1	10404	3	N	1018	932	1			207
							1120	9									
*08	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	597	1	10129	3	N	955	1076	1			86
							1051	9									
*09	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	521	1	9093	3	N	897	901	1			82
							987	9									
*10	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	431	1	6345	3	N	796	718	1			160
							876	9									
*11	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	227	1	6255	3	N	721	752	1			129
							793	9									
*12	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	674	1	8647	3	N	850	743	1			236
							935	9									

TOTAL GAS PROD: 140,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,793

FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	318	-0-	-240	-0-	318	1			N	-0-					456
02	504	X	251	-0-	-253	-0-	171	1	56	3	N	22					478
							24	9									
03	837	X	414	-0-	-423	-0-	414	1			N	-0-					478
04	810	X	371	-0-	-439	-0-	339	1	32	9	N	29					507
05	837	X	345	-0-	-492	-0-	325	1	20	9	N	18					525
06	390	X	324	-0-	-66	-0-	311	1	13	9	N	12					537
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	363	1	19	9	N	17					554
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	394	1	114	9	N	104					658
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	263	1	29	9	N	26					684
10	372	N	280	-0-	-92	-0-	269	1	11	9	N	10	556	1			138
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	402	1	14	3	N	72					210
							79	9									
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	304	1	191	3	N	26					236
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 4,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	1261	-0-	-2707	-0-	157	1	831	3	N	248	185	1			694
							273	9									
02	3584	X	1337	-0-	-2247	-0-	177	1	894	3	N	242	367	1			569
							266	9									
03	2697	X	1877	-0-	-820	-0-	156	1	1336	3	N	350	342	1			577
							385	9									
04	1530	X	1430	-0-	-100	-0-	204	1	929	3	N	270	185	1			662
							297	9									
05	1488	X	1337	-0-	-151	-0-	242	1	776	3	N	290	519	1			433
							319	9									
06	1830	X	1218	-0-	-612	-0-	232	1	687	3	N	272	509	1			196
							299	9									
07	1891	X	1307	-0-	-584	-0-	235	1	764	3	N	280	187	1			289
							308	9									
*08	1891	X	1410	-0-	-481	-0-	215	1	863	3	N	302	385	1			206
							332	9									
*09	1440	X	1309	-0-	-131	-0-	169	1	813	3	N	297	188	1			315
							327	9									
*10	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	211	1	970	3	N	322	349	1			288
							354	9									
*11	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	176	1	989	3	N	386					674
							425	9									
*12	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	324	1	1469	3	N	336	382	1			628
							370	9									

TOTAL GAS PROD: 17,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,595

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	298	-0-	-74	-0-	9	1	245	3	N	40					359
							44	9									
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	30	1	806	3	N	286					645
							315	9									
03	3100	N	14450	-0-	11350	11350	32	1	12871	3	N	1406	1273	1			778
							1547	9									
04	3000	N	8471	-0-	5471	16821	66	1	7394	3	N	919	904	1			793
							1011	9									
05	3100	N	5810	-0-	2710	19531	43	1	5093	3	N	613	726	1			680
							674	9									
06	21540	X	2009	-0-	-19531	-0-	71	1	1109	3	N	754	724	1			710
							829	9									
07	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	46	1	5223	3	N	681	1112	1			279
							749	9									
*08	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	31	1	5695	3	N	658	573	1			364
							724	9									
*09	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	69	1	5238	3	N	543	546	1			361
							597	9									
*10	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	8	1	4083	3	N	474	356	1			479
							521	9									
*11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	2	1	4011	3	N	515	761	1			233
							567	9									
*12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	97	1	3886	3	N	550	574	1			209
							605	9									

TOTAL GAS PROD: 64,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,439

JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	360	1	2353	3	N	611	614	0			114
							672	9									
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	288	1	1669	3	N	751	750	0			115
							826	9									
03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	266	1	2150	3	N	928	930	0			113
							1021	9									
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	251	1	1763	3	N	824	826	0			111
							906	9									
05	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	241	1	2180	3	N	853	853	0			111
							938	9									
06	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	187	1	1701	3	N	569	568	0			112
							626	9									
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	9	1	2249	3	N	775	777	0			110
							853	9									
*08	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	251	1	3163	3	N	993	995	0			108
							1092	9									
*09	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	179	1	2932	3	N	662	490	0	187	1	93
							728	9									
*10	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	182	1	3812	3	N	720	379	0	373	1	61
							792	9									
*11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	288	1	2590	3	N	821	822	0			60
							903	9									
*12	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	457	1	2449	3	N	798	809	0	47	1	2
							878	9									

TOTAL GAS PROD: 42,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,305

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	20	1	3037	3	N	576	564	1			242
							634	9									
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	12	1	3060	3	N	495	542	1			195
							545	9									
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	16	1	3324	3	N	535	544	1			186
							589	9									
04	3570	X	3260	-0-	-310	-0-	2741	3	519	9	N	472	542	1			116
05	3999	X	2839	-0-	-1160	-0-	2370	3	469	9	N	426	360	1			182
06	3870	X	3680	-0-	-190	-0-	1	1	3108	3	N	519	365	1			336
							571	9									
07	3999	X	3232	-0-	-767	-0-	2741	3	491	9	N	446	563	1			219
*08	3937	X	3247	-0-	-690	-0-	2734	3	513	9	N	466	383	1			302
*09	3690	X	1185	-0-	-2505	-0-	1	1	972	3	N	193	364	1			131
							212	9									
*10	3813	X	624	-0-	-3189	-0-	6	1	440	3	N	162					293
							178	9									
*11	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	12	1	3833	3	N	623	573	1			343
							685	9									
*12	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	22	1	3570	3	N	605	732	1			216
							666	9									

TOTAL GAS PROD: 38,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,518

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4790	-0-	-666	-0-	99	1	3923	3	N	698	742	1			178
							768	9									
02	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	73	1	4455	3	N	634	365	1			447
							697	9									
03	5456	X	4775	-0-	-681	-0-	83	1	3958	3	N	667	730	1			384
							734	9									
04	4650	X	4259	-0-	-391	-0-	84	1	3556	3	N	563	538	1			409
							619	9									
05	5797	X	4272	-0-	-1525	-0-	71	1	3600	3	N	546	539	1			416
							601	9									
06	5610	X	1925	-0-	-3685	-0-	1654	3	271	9	N	246	356	1			306
07	5797	X	2571	-0-	-3226	-0-	2184	3	387	9	N	352	372	1			286
*08	4774	X	2029	-0-	-2745	-0-	1744	3	285	9	N	259	193	1			352
*09	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4156	3	582	9	N	529	568	1			313
*10	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	5410	3	811	9	N	737	566	1			484
*11	2490	X	1213	-0-	-1277	-0-	16	1	1097	3	N	91	373	1			202
							100	9									
12	4898	X	297	-0-	-4601	-0-	37	1	250	3	N	9					211
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 42,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,331

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	1361	-0-	-6544	-0-	1285	1	3	3	N	66	56	0	186	1	16
							73	9									
02	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	817	1	7319	3	N	1020	464	0	556	1	16
							1122	9									
03	7905	X	7220	-0-	-685	-0-	221	1	6077	3	N	838	838	0			16
							922	9									
04	7650	X	4961	-0-	-2689	-0-	246	1	4120	3	N	541	542	0			15
							595	9									
05	7905	X	4862	-0-	-3043	-0-	255	1	4029	3	N	525	526	0			14
							578	9									
06	7650	X	3260	-0-	-4390	-0-	252	1	2617	3	N	355	356	0			13
							391	9									
07	7905	X	5327	-0-	-2578	-0-	252	1	4384	3	N	628	628	0			13
							691	9									
*08	7223	X	473	-0-	-6750	-0-	277	1	122	3	N	67	68	0			12
							74	9									
09	4950	X	205	-0-	-4745	-0-	204	1	1	9	N	1					13
10	5332	X	259	-0-	-5073	-0-	259	1			N	-0-					13
11	5160	X	10	-0-	-5150	-0-	10	1			N	-0-					13
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 37,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,041

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	199	1	6364	3	N	1076	1284	1			153
							1184	9									
02	10164	X	5751	-0-	-4413	-0-	230	1	4371	3	N	1045	912	1			286
							1150	9									
03	11253	X	8846	-0-	-2407	-0-	186	1	7537	3	N	1021	928	1			379
							1123	9									
04	10890	X	7858	-0-	-3032	-0-	108	1	6811	3	N	854	913	1			320
							939	9									
05	9672	X	3219	-0-	-6453	-0-	70	1	2486	3	N	603	548	1			375
							663	9									
06	8550	X	3159	-0-	-5391	-0-	6	1	2605	3	N	498	558	1			315
							548	9									
07	8835	X	3470	-0-	-5365	-0-	4	1	2859	3	N	552	564	1			303
							607	9									
*08	8835	X	6806	-0-	-2029	-0-	76	1	5879	3	N	774	753	1			324
							851	9									
*09	7860	X	4818	-0-	-3042	-0-	21	1	4078	3	N	654	752	1			226
							719	9									
*10	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	109	1	4200	3	N	881	768	1			339
							969	9									
*11	6600	X	5648	-0-	-952	-0-	146	1	4530	3	N	884	763	1			460
							972	9									
12	6820	X	4687	-0-	-2133	-0-	194	1	3539	3	N	867	955	1			372
							954	9									

TOTAL GAS PROD: 67,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,709

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3060	-0-	-1714	-0-	1	1	2571	3	N	444	570	1			184
							488	9									
02	4760	X	141	-0-	-4619	-0-	1	1	52	3	N	80					264
							88	9									
03	5828	X	250	-0-	-5578	-0-	3	1	87	3	N	145	192	1			217
							160	9									
04	5640	X	238	-0-	-5402	-0-	25	3	213	9	N	194	183	1			228
05	5828	X	899	-0-	-4929	-0-	605	3	294	9	N	267	179	1			316
06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3319	3	622	9	N	565	716	1			165
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	2886	3	538	9	N	489	372	1			282
*08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4022	3	567	9	N	515	570	1			227
*09	3930	X	1832	-0-	-2098	-0-	1560	3	272	9	N	247	351	1			123
*10	4061	X	64	-0-	-3997	-0-	40	3	24	9	N	22					145
*11	4440	X	397	-0-	-4043	-0-	192	3	205	9	N	186	190	1			141
12	4588	X	408	-0-	-4180	-0-	251	3	157	9	N	143	190	1			94

TOTAL GAS PROD: 19,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,297

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	221	-0-	-3964	-0-	221	1			N	-0-					248
02	3584	X	262	-0-	-3322	-0-	262	1			N	-0-					248
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	340	1	2687	3	N	612	723	1			137
							673	9									
04	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	310	1	1554	3	N	376	178	1			335
							414	9									
05	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	331	1	3834	3	N	875	893	1			317
							963	9									
06	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	356	1	2969	3	N	754	712	1			359
							829	9									
07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	379	1	3111	3	N	670	749	1			280
							737	9									
08	4991	X	321	-0-	-4670	-0-	189	1	132	9	N	120	190	1			210
09	4830	X	54	-0-	-4776	-0-	54	1			N	-0-					210
*10	4991	X	2082	-0-	-2909	-0-	241	1	1469	3	N	338	377	1			171
							372	9									
11	4140	X	266	-0-	-3874	-0-	265	1	1	9	N	1					172
*12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	340	1	3451	3	N	622	190	1			604
							684	9									

TOTAL GAS PROD: 27,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,368

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	689	-0-	-2101	-0-	346	1	343	9	N	312	372	1	269
02	2352	X	573	-0-	-1779	-0-	270	1	303	9	N	275	361	1	183
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	260	1	2502	3	N	291	185	1	289
							320	9							
04	2430	X	994	-0-	-1436	-0-	312	1	397	3	N	259	180	1	368
							285	9							
05	694	X	694	-0-	-0-	-0-	356	1	338	9	N	307	372	1	303
06	2970	X	1262	-0-	-1708	-0-	425	1	442	3	N	359	355	1	307
							395	9							
07	3069	X	1377	-0-	-1692	-0-	479	1	489	3	N	372	185	1	494
							409	9							
*08	3069	X	953	-0-	-2116	-0-	395	1	342	3	N	196	372	1	318
							216	9							
09	1260	X	490	-0-	-770	-0-	362	1	128	9	N	116	186	1	248
*10	1364	X	1117	-0-	-247	-0-	357	1	449	3	N	283	181	1	350
							311	9							
11	1320	X	793	-0-	-527	-0-	432	1	361	9	N	328	375	1	303
12	1364	X	1017	-0-	-347	-0-	439	1	215	3	N	330	364	1	269
							363	9							

TOTAL GAS PROD: 13,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,428

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3183	3	825	9	N	750	744	1	168
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3051	3	738	9	N	671	756	1	83
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3285	3	734	9	N	667	505	1	245
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3061	3	667	9	N	606	558	1	293
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	1	1	3118	3	N	589	741	1	141
							648	9							
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	2944	3	601	9	N	546	552	1	135
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	2967	3	609	9	N	554	526	1	163
*08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	2905	3	616	9	N	560	550	1	173
*09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	2779	3	587	9	N	534	554	1	153
*10	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	14	1	3249	3	N	562	379	1	336
							618	9							
*11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	2596	3	562	9	N	511	563	1	284
*12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	19	1	2672	3	M	517	514	1	287
							569	9							

TOTAL GAS PROD: 43,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,067

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	5401	-0-	-1853	-0-	129	1	4286	3	N	896	899	0			89
							986	9									
02	6552	X	4305	-0-	-2247	-0-	106	1	3453	3	N	678	678	0			89
							746	9									
03	7254	X	4786	-0-	-2468	-0-	128	1	3866	3	N	720	619	0	165	1	25
							792	9									
04	5910	X	4996	-0-	-914	-0-	98	1	4051	3	N	770	770	0			25
							847	9									
05	5394	X	1165	-0-	-4229	-0-	10	1	988	3	N	152	154	0			23
							167	9									
06	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	101	1	5889	3	N	1132	1129	0			26
							1245	9									
07	5177	X	4810	-0-	-367	-0-	383	1	3654	3	N	703	703	0			26
							773	9									
*08	5177	X	4273	-0-	-904	-0-	233	1	3422	3	N	562	561	0			27
							618	9									
*09	7020	X	2334	-0-	-4686	-0-	234	1	1817	3	N	257	258	0			26
							283	9									
*10	7254	X	199	-0-	-7055	-0-	53	1	134	3	N	11	12	0			25
							12	9									
*11	7020	X	1635	-0-	-5385	-0-	23	1	1364	3	N	225	225	0			25
							248	9									
*12	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	168	1	6547	3	N	1331	1331	0			25
							1464	9									

TOTAL GAS PROD: 49,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,437

WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	14099	3	1352	9	N	1229	1311	1			456
02	11704	X	11111	-0-	-593	-0-	4	1	10098	3	N	917	760	1			613
							1009	9									
03	14570	X	12678	-0-	-1892	-0-	11508	3	1170	9	N	1064	1111	1			566
04	14760	X	11474	-0-	-3286	-0-	10442	3	1032	9	N	938	1099	1			405
05	15252	X	11383	-0-	-3869	-0-	10382	3	1001	9	N	910	725	1			590
06	14760	X	10167	-0-	-4593	-0-	9256	3	911	9	N	828	906	1			512
07	12679	X	1372	-0-	-11307	-0-	1288	3	84	9	N	76	187	1			401
08	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-					401
09	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-					401
10	11377	X	4	-0-	-11373	-0-	4	1			N	-0-					401
11	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					N	-0-					401
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					401

TOTAL GAS PROD: 73,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,962

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	172	-0-	-262	-0-	41	1	99	3	N	29	188	1			208
							32	9									
02	448	N	161	-0-	-287	-0-	16	1	122	3	N	21					229
							23	9									
03	496	N	192	-0-	-304	-0-	32	1	151	3	N	8					237
							9	9									
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	182	3	44	9	N	40					277
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	258	3	35	9	N	32					309
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	N	17					326
							19	9									
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	67	1	114	3	N	11					337
							12	9									
*08	279	N	218	-0-	-61	-0-	94	1	98	3	N	24					361
							26	9									
*09	180	N	157	-0-	-23	-0-	11	1	135	3	N	10					371
							11	9									
*10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	113	1	699	3	N	145	195	1			321
							160	9									
*11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	97	1	1404	3	N	127	191	1			257
							140	9									
*12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	28	1	1281	3	N	195					452
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 5,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 5 RRCID -> 280714 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	1484	1	1572	3	Y	802	1079	1			426
							882	9									
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	949	1	1346	3	Y	613	554	1			485
							674	9									
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	693	1	2130	3	Y	775	727	1			533
							853	9									
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	566	1	2281	3	Y	759	719	1			573
							835	9									
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	535	1	2237	3	Y	674	720	1			527
							741	9									
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	633	1	2162	3	Y	636	556	1			607
							700	9									
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	845	1	1794	3	Y	590	558	1			639
							649	9									
*08	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	1151	1	2082	3	Y	583	546	1			676
							641	9									
*09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	1494	1	1500	3	Y	695	738	1			633
							765	9									
*10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	1307	1	1418	3	Y	519	511	1			641
							571	9									
*11	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	776	1	1109	3	Y	447	537	1			551
							492	9									
*12	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	734	1	1011	3	Y	556	565	1			542
							612	9									

TOTAL GAS PROD: 40,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,649

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 280729 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	1			N	-0-					118
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	1			N	-0-					118
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					118
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					118
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	96	1			23
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					23
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					23
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					23
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					23
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 280730 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	372	X	96	-0-	-276	-0-	96	1			N	-0-					76
*02	336	X	96	-0-	-240	-0-	96	1			N	-0-					76
*03	372	X	85	-0-	-287	-0-	85	1			N	-0-					76
*04	300	X	64	-0-	-236	-0-	64	1			N	-0-					76
*05	93	X	71	-0-	-22	-0-	71	1			N	-0-					76
*06	90	X	31	-0-	-59	-0-	31	1			N	-0-	76	1			-0-
*07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 6 RRCID -> 280750 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13402 - 19543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	83911					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	83911					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	83911					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	83911					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	83911					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	83911					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	83911					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	83911					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	83911					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	83911					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	83911					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 7 RRCID -> 280856 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13138 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	13720					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	13720					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	13720					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	13720					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	13720					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	13720					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	13720					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	13720					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 280857 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13353 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 282423 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13277 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	11483	-0-	-2839	-0-	9035	3	2448	9	N	2225	2225	0			40
02	12936	X	9861	-0-	-3075	-0-	5	1	7806	3	N	1864	1862	0			42
							2050	9									
03	13516	X	9823	-0-	-3693	-0-	7763	3	2060	9	N	1873	1872	0			43
04	12720	X	3231	-0-	-9489	-0-	206	1	2544	3	N	437	178	1			302
							481	9									
05	11470	X	11285	-0-	-185	-0-	373	1	8711	3	N	2001	1792	0	369	1	142
							2201	9									
06	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	11062	3	2476	9	N	2251	2256	0			137
07	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	10262	3	1763	9	N	1603	1605	0			135
*08	16765	X	16765	-0-	-0-	-0-	14537	3	2228	9	N	2025	1887	0	188	1	85
*09	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	14263	3	2116	9	N	1924	1927	0			82
*10	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	12913	3	1910	9	N	1736	1737	0			81
*11	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	13249	3	1989	9	N	1808	1808	0			81
12	14849	X	13522	-0-	-1327	-0-	11984	3	1538	9	N	1398	1290	0	186	1	3

TOTAL GAS PROD: 147,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,145

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 282438 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13216 - 17893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	661	1	135	9	N	123	180	1			130
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	581	1	132	9	N	120	171	1			79
03	1178	N	681	-0-	-497	-0-	558	1	123	9	N	112	154	1			37
04	780	N	34	-0-	-746	-0-	34	1			N	-0-					37
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					37
06	660	N	317	-0-	-343	-0-	10	1	237	3	N	64					101
							70	9									
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	205	3	96	9	N	87	159	1			29
*08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	324	3	108	9	N	98					127
*09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					127
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	471	3	101	9	N	92	94	0			125
*11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	1	1	675	3	N	115	115	0			125
							127	9									
12	682	N	637	-0-	-45	-0-	77	1	441	3	N	108	102	0			131
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 5,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 919

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282461 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	7403	-0-	-1990	-0-	6149	3	1254	9	N	1140	1100	1			63
02	8148	X	6703	-0-	-1445	-0-	5641	3	1062	9	N	965	922	1			106
03	8990	X	7180	-0-	-1810	-0-	6051	3	1129	9	N	1026	1103	1			29
04	7170	X	1676	-0-	-5494	-0-	1496	3	180	9	N	164					193
05	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	9494	3	1515	9	N	1377	1441	1			129
06	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	8983	3	1656	9	N	1505	1463	1			171
07	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	8512	3	1472	9	N	1338	1289	1			220
*08	10013	X	8816	-0-	-1197	-0-	7544	3	1272	9	N	1156	567	0	740	1	69
*09	9690	X	8719	-0-	-971	-0-	7362	3	1357	9	N	1234	640	0	599	1	64
*10	10013	X	7631	-0-	-2382	-0-	6417	3	1214	9	N	1104	941	1			227
*11	9690	X	8637	-0-	-1053	-0-	7371	3	1266	9	N	1151	1118	1			260
12	9982	X	8827	-0-	-1155	-0-	7574	3	1253	9	N	1139	1128	1			271

TOTAL GAS PROD: 97,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,299

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 282675 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13218 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	12	1	5389	3	N	1209	1266	1			60
							1330	9									
02	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	1	1	4741	3	N	1105	1122	1			43
							1216	9									
*03	5704	X	4822	-0-	-882	-0-	7	1	3932	3	N	803	723	1			123
							883	9									
*04	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	317	1	7802	3	N	680	681	1			122
							748	9									
05	6727	X	1492	-0-	-5235	-0-	1001	3	491	9	N	446	547	1			21
06	6510	X	3387	-0-	-3123	-0-	2439	3	948	9	N	862	730	1			153
07	9176	X	5714	-0-	-3462	-0-	4564	3	1150	9	N	1045	915	1			283
*08	9176	X	4777	-0-	-4399	-0-	3717	3	1060	9	N	964	26	0	1119	1	102
*09	8880	X	5639	-0-	-3241	-0-	4487	3	1152	9	N	1047	1048	0			101
*10	5704	X	5086	-0-	-618	-0-	3987	3	1099	9	N	999	1000	0			100
*11	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	4881	3	1326	9	N	1205	1204	0			101
*12	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	10534	3	2096	9	N	1905	1784	0	190	1	32

TOTAL GAS PROD: 71,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,270

D BAKER UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 282714 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13238 - 18021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	407	1	11031	3	N	1983	1984	0			19
							2181	9									
02	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	348	1	9979	3	N	1786	1786	0			19
							1965	9									
03	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	351	1	10800	3	N	1949	1950	0			18
							2144	9									
04	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	289	1	8353	3	N	1272	1273	0			17
							1399	9									
05	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	304	1	10443	3	N	1872	1872	0			17
							2059	9									
06	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	304	1	10357	3	N	1898	1898	0			17
							2088	9									
07	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	425	1	11512	3	N	1995	1995	0			17
							2195	9									
*08	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	349	1	13677	3	N	1893	1894	0			16
							2082	9									
*09	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	283	1	10167	3	N	1845	1845	0			16
							2030	9									
*10	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	299	1	10469	3	N	1821	1822	0			15
							2003	9									
*11	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	286	1	10139	3	N	1748	1748	0			15
							1923	9									
*12	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	258	1	10246	3	N	1678	939	0	732	1	22
							1846	9									

TOTAL GAS PROD: 154,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,740

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13297 - 18145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33676	X	33676	-0-	-0-	-0-	1054	1	28659	3	Y	3603	2990	0	988	1	111
							3963	9									
02	30662	X	30662	-0-	-0-	-0-	898	1	25966	3	Y	3453	3443	0			121
							3798	9									
03	33677	X	33677	-0-	-0-	-0-	920	1	28520	3	Y	3852	3849	0			124
							4237	9									
04	22640	X	22640	-0-	-0-	-0-	668	1	19456	3	Y	2287	2289	0			122
							2516	9									
05	34454	X	34454	-0-	-0-	-0-	850	1	29329	3	Y	3886	3888	0			120
							4275	9									
06	32789	X	32789	-0-	-0-	-0-	810	1	27818	3	Y	3783	3784	0			119
							4161	9									
07	20759	X	20759	-0-	-0-	-0-	638	1	17401	3	Y	2473	2475	0			117
							2720	9									
*08	26687	X	26687	-0-	-0-	-0-	575	1	22759	3	Y	3048	3052	0			113
							3353	9									
*09	29978	X	29978	-0-	-0-	-0-	689	1	25040	3	Y	3863	3864	0			112
							4249	9									
*10	31496	X	31496	-0-	-0-	-0-	751	1	26610	3	Y	3759	3762	0			109
							4135	9									
*11	30252	X	30252	-0-	-0-	-0-	713	1	25593	3	Y	3587	3588	0			108
							3946	9									
*12	31641	X	31641	-0-	-0-	-0-	666	1	26620	3	Y	3959	3960	0			107
							4355	9									

TOTAL GAS PROD: 358,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,553

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282867 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	10919	-0-	-3310	-0-	1431 1601	1 9	7887	3	N	1455	1496	1			79
02	13132	X	8625	-0-	-4507	-0-	765 1194	1 9	6666	3	N	1085	275	0	737	1	152
*03	14539	X	9883	-0-	-4656	-0-	724 1268	1 9	7891	3	N	1153	1263	1			42
*04	14070	X	1649	-0-	-12421	-0-	193 121	1 9	1335	3	N	110	113	1			39
05	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	447 1242	1 9	13545	3	N	1129	1056	0			112
06	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	223 1525	1 9	11673	3	N	1386	1388	0			110
07	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	112 1536	1 9	9527	3	N	1396	1398	0			108
*08	15221	X	9917	-0-	-5304	-0-	3 1346	1 9	8568	3	N	1224	1224	0			108
*09	14730	X	9997	-0-	-4733	-0-	184 1298	1 9	8515	3	N	1180	1181	0			107
*10	15221	X	10215	-0-	-5006	-0-	72 884	1 9	9259	3	N	804	807	0			104
*11	13410	X	8046	-0-	-5364	-0-	3 604	1 9	7439	3	N	549	377	1			276
12	11160	X	1036	-0-	-10124	-0-	2 167	1 9	867	3	N	152	378	1			50

TOTAL GAS PROD: 110,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,623

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 282894 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	4090	-0-	-9240	-0-	1718 933	1 9	1439	3	N	848	743	1			117
02	8652	X	2346	-0-	-6306	-0-	1595	1	751	9	N	683	561	1			239
*03	9579	X	2425	-0-	-7154	-0-	1608	1	817	9	N	743	918	1			64
*04	8610	X	2823	-0-	-5787	-0-	159 270	1 9	2394	3	N	245	140	1			169
05	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	1526 791	1 9	2814	3	N	719	717	1			171
06	3960	X	1962	-0-	-1998	-0-	1098	1	864	9	N	785	737	1			219
07	2914	X	1142	-0-	-1772	-0-	1136	1	6	9	N	5	176	1			48
*08	5146	X	4696	-0-	-450	-0-	1066 735	1 9	2895	3	N	668	18	0	558	1	140
*09	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	1105 625	1 9	7960	3	N	568	572	0	123	1	13
*10	5146	X	3364	-0-	-1782	-0-	1154 583	1 9	1627	3	N	530	530	0			13
11	4530	X	1009	-0-	-3521	-0-	884 116	1 9	9	3	N	105	105	0			13
12	10013	X	905	-0-	-9108	-0-	899	1	6	9	N	5	5	0			13

TOTAL GAS PROD: 39,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,904

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 202 RRCID -> 282926 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 204 RRCID -> 282932 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13304 - 18088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 282947 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13520 - 18078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448 X	755	-0-	-5693	-0-	6 545	1 9	204	3	Y	495	399	0	136	1	15
02	2632 X	161	-0-	-2471	-0-	15	3	146	9	Y	133	143	0			5
03	2914 X	2	-0-	-2912	-0-	2	3			Y	-0-	5	0			-0-
04	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
05	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	41	-0-	41	41	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
*11	T. A.	41	-0-	41	82	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

STRAUBE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 283180 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13547 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	9262	3	873	9	N	794	794	0			-0-
02	8512	X	4433	-0-	-4079	-0-	4126	3	307	9	N	279	279	0			-0-
03	9424	X	4578	-0-	-4846	-0-	4244	3	334	9	N	304	304	0			-0-
04	9810	X	2191	-0-	-7619	-0-	2005	3	186	9	N	169	169	0			-0-
05	10137	X	3946	-0-	-6191	-0-	3626	3	320	9	N	291	291	0			-0-
06	9810	X	3747	-0-	-6063	-0-	3440	3	307	9	N	279	279	0			-0-
07	4898	X	4054	-0-	-844	-0-	3668	3	386	9	N	351	351	0			-0-
*08	4588	X	1456	-0-	-3132	-0-	1329	3	127	9	N	115	115	0			-0-
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
*10	4061	X	2245	-0-	-1816	-0-	2194	3	51	9	N	46	46	0			-0-
*11	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	3858	3	392	9	N	356	356	0			-0-
12	4061	X	3165	-0-	-896	-0-	2884	3	281	9	N	255	255	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,239

STRAUBE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 283370 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13365 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	12300	-0-	-1991	-0-	10729	3	1571	9	N	1428	1428	0			-0-
02	14728	X	12009	-0-	-2719	-0-	10540	3	1469	9	N	1335	1335	0			-0-
03	16306	X	13906	-0-	-2400	-0-	12404	3	1502	9	N	1365	1365	0			-0-
04	15780	X	14421	-0-	-1359	-0-	12795	3	1626	9	N	1478	1478	0			-0-
05	14353	X	13233	-0-	-1120	-0-	11641	3	1592	9	N	1447	1447	0			-0-
06	13470	X	12622	-0-	-848	-0-	11109	3	1513	9	N	1375	1375	0			-0-
07	14911	X	12421	-0-	-2490	-0-	11029	3	1392	9	N	1265	1265	0			-0-
*08	14911	X	5578	-0-	-9333	-0-	5174	3	404	9	N	367	367	0			-0-
*09	17936	X	17936	-0-	-0-	-0-	16201	3	1735	9	N	1577	1577	0			-0-
*10	13237	X	12798	-0-	-439	-0-	11752	3	1046	9	N	951	951	0			-0-
*11	12630	X	11283	-0-	-1347	-0-	10136	3	1147	9	N	1043	1043	0			-0-
12	18538	X	11481	-0-	-7057	-0-	10168	3	1313	9	N	1194	1194	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,825

STRAUBE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284223 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13408 - 21246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18024	X	18024	-0-	-0-	-0-	15638	3	2386	9	N	2169	2169	0			-0-
02	15876	X	13417	-0-	-2459	-0-	11567	3	1850	9	N	1682	1682	0			-0-
03	17577	X	15167	-0-	-2410	-0-	13159	3	2008	9	N	1825	1825	0			-0-
04	17430	X	14234	-0-	-3196	-0-	12248	3	1986	9	N	1805	1805	0			-0-
05	18011	X	15079	-0-	-2932	-0-	12938	3	2141	9	N	1946	1946	0			-0-
06	17430	X	14667	-0-	-2763	-0-	12707	3	1960	9	N	1782	1782	0			-0-
07	15159	X	15043	-0-	-116	-0-	13111	3	1932	9	N	1756	1756	0			-0-
*08	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	14017	3	1928	9	N	1753	1753	0			-0-
*09	14670	X	13308	-0-	-1362	-0-	12282	3	1026	9	N	933	933	0			-0-
*10	15159	X	12177	-0-	-2982	-0-	11384	3	793	9	N	721	721	0			-0-
*11	15420	X	11024	-0-	-4396	-0-	9473	3	1551	9	N	1410	1410	0			-0-
12	15934	X	11223	-0-	-4711	-0-	9565	3	1658	9	N	1507	1507	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,289

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS NO. 2 WELL #: 208 RRCID -> 284240 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13125 - 18345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18768	X	18768	-0-	-0-	-0-	162	1	15443	3	Y	2875	2876	0			6
							3163	9									
02	17528	X	16423	-0-	-1105	-0-	185	1	13545	3	Y	2448	2447	0			7
							2693	9									
03	19406	X	18772	-0-	-634	-0-	234	1	14706	3	Y	3484	3484	0			7
							3832	9									
04	18780	X	16490	-0-	-2290	-0-	218	1	13010	3	Y	2965	2965	0			7
							3262	9									
05	18755	X	16394	-0-	-2361	-0-	236	1	13030	3	Y	2844	2844	0			7
							3128	9									
06	18180	X	17873	-0-	-307	-0-	214	1	14461	3	Y	2907	2907	0			7
							3198	9									
07	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	225	1	12916	3	Y	3017	3017	0			7
							3319	9									
*08	15903	X	15859	-0-	-44	-0-	247	1	12179	3	Y	3121	3120	0			8
							3433	9									
*09	15390	X	9489	-0-	-5901	-0-	160	1	7106	3	Y	2021	2022	0			7
							2223	9									
*10	15903	X	13914	-0-	-1989	-0-	228	1	10610	3	Y	2796	2796	0			7
							3076	9									
*11	15390	X	11419	-0-	-3971	-0-	174	1	8394	3	Y	2592	2592	0			7
							2851	9									
12	15903	X	14496	-0-	-1407	-0-	342	1	11215	3	Y	2672	2673	0			6
							2939	9									

TOTAL GAS PROD: 186,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,742

HOOKS NO. 2 WELL #: 209 RRCID -> 284241 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	6911	-0-	-3908	-0-	46	1	4494	3	Y	2155	2155	0			5
							2371	9									
02	9772	X	2374	-0-	-7398	-0-	15	1	1196	3	Y	1057	1059	0			3
							1163	9									
03	10788	X	7537	-0-	-3251	-0-	79	1	5038	3	Y	2200	2198	0			5
							2420	9									
04	10440	X	7415	-0-	-3025	-0-	85	1	5118	3	Y	2011	2011	0			5
							2212	9									
05	9765	X	6008	-0-	-3757	-0-	72	1	4052	3	Y	1713	1714	0			4
							1884	9									
06	7290	X	3731	-0-	-3559	-0-	41	1	2804	3	Y	805	807	0			2
							886	9									
07	7657	X	6425	-0-	-1232	-0-	83	1	4755	3	Y	1443	1442	0			3
							1587	9									
*08	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	140	1	6910	3	Y	1433	1433	0			3
							1576	9									
*09	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	185	1	8164	3	Y	1265	1264	0			4
							1392	9									
*10	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	165	1	7674	3	Y	1673	1673	0			4
							1840	9									
*11	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	148	1	7134	3	Y	1566	1566	0			4
							1723	9									
*12	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	195	1	6395	3	Y	2281	2280	0			5
							2509	9									

TOTAL GAS PROD: 86,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,602

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS NO. 2 WELL #: 212 RRCID -> 284277 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13182 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10991	X	10991	-0-		-0-	-0-	90	1	8657	3	Y	2040	2039	0			4
								2244	9									
02	9369	X	9369	-0-		-0-	-0-	97	1	7164	3	Y	1916	1915	0			5
								2108	9									
03	9875	X	9875	-0-		-0-	-0-	120	1	7592	3	Y	1966	1967	0			4
								2163	9									
04	8610	X	7407	-0-		-1203	-0-	92	1	5502	3	Y	1648	1648	0			4
								1813	9									
05	11225	X	11225	-0-		-0-	-0-	161	1	8872	3	Y	1993	1992	0			5
								2192	9									
06	11887	X	11887	-0-		-0-	-0-	139	1	9441	3	Y	2097	2097	0			5
								2307	9									
07	10385	X	9809	-0-		-576	-0-	136	1	7786	3	Y	1715	1716	0			4
								1887	9									
*08	10695	X	9684	-0-		-1011	-0-	153	1	7539	3	Y	1811	1811	0			4
								1992	9									
*09	10350	X	7166	-0-		-3184	-0-	124	1	5488	3	Y	1413	1412	0			5
								1554	9									
*10	10695	X	8174	-0-		-2521	-0-	135	1	6297	3	Y	1584	1585	0			4
								1742	9									
*11	10350	X	5962	-0-		-4388	-0-	93	1	4501	3	Y	1244	1245	0			3
								1368	9									
12	9796	X	9017	-0-		-779	-0-	202	1	6631	3	Y	1985	1984	0			4
								2184	9									

TOTAL GAS PROD: 110,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,412

HOOKS NO. 2 WELL #: 213 RRCID -> 284278 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13086 - 17266

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	833	-0-	833	833	5	1	241	3	Y	534	533	0					1
						587	9											
12	14B2 EXT	1567	-0-	1567	2400	18	1	607	3	Y	856	855	0					2
						942	9											

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,390

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS NO. 2 WELL #: 211 RRCID -> 284279 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13070 - 18417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	35	1	3332	3	Y	1064	1064	0			2
							1170	9									
02	4004	X	3958	-0-	-46	-0-	41	1	3000	3	Y	834	834	0			2
							917	9									
03	5890	X	4020	-0-	-1870	-0-	49	1	3073	3	Y	816	816	0			2
							898	9									
04	5700	X	4096	-0-	-1604	-0-	54	1	3240	3	Y	729	729	0			2
							802	9									
05	5890	X	4921	-0-	-969	-0-	68	1	3779	3	Y	976	976	0			2
							1074	9									
06	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	70	1	4717	3	Y	1110	1109	0			3
							1221	9									
07	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	80	1	4565	3	Y	985	986	0			2
							1084	9									
*08	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	124	1	6112	3	Y	871	871	0			2
							958	9									
*09	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	97	1	4280	3	Y	655	655	0			2
							721	9									
*10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	85	1	3948	3	Y	797	797	0			2
							877	9									
*11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	53	1	2564	3	Y	601	601	0			2
							661	9									
*12	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	105	1	3450	3	Y	829	829	0			2
							912	9									

TOTAL GAS PROD: 58,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,267

P. CRAIN UNIT A WELL #: 101 RRCID -> 284288 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13652 - 17898

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
P. CRAIN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 284289 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13773 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	7403	-0-	-2238	-0-	244 513	1 9	6646	3	Y	466	466	0			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

P. CRAIN UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284347 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13760 - 17795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		11877	-0-	11877	11877	388 901	1 9	10588	3	Y	819	819	0			-0-
02	11943		66	-0-	-11877	-0-	8	3	58	9	Y	53	53	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 872

P. CRAIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 284348 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13909 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	10090	-0-	-7797	-0-	327 834	1 9	8929	3	Y	758	758	0			-0-
02	16716	X	14086	-0-	-2630	-0-	738 826	1 9	12522	3	Y	751	751	0			-0-
03	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	953 1461	1 9	16962	3	Y	1328	1328	0			-0-
04	20144	X	20144	-0-	-0-	-0-	940 1252	1 9	17952	3	Y	1138	1138	0			-0-
05	25439	X	25439	-0-	-0-	-0-	890 1249	1 9	23300	3	Y	1135	1135	0			-0-
06	18750	X	18353	-0-	-397	-0-	674 1030	1 9	16649	3	Y	936	936	0			-0-
07	20739	X	16647	-0-	-4092	-0-	500 836	1 9	15311	3	Y	760	760	0			-0-
*08	17612	X	17612	-0-	-0-	-0-	594 986	1 9	16032	3	Y	896	896	0			-0-
*09	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	513 959	1 9	11664	3	Y	872	872	0			-0-
*10	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	501 685	1 9	11783	3	Y	623	623	0			-0-
*11	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	658 1093	1 9	11692	3	Y	994	994	0			-0-
*12	18654	X	18654	-0-	-0-	-0-	557 1229	1 9	16868	3	Y	1117	1117	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 199,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,308

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
P. CRAIN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284351 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13733 - 17699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	1671	-0-	-3165	-0-	59	1	1606	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	224	1	3824	3	Y	377	377	0			-0-
							415	9									
03	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	356	1	6279	3	Y	104	104	0			-0-
							114	9									
04	4500	X	2586	-0-	-1914	-0-	130	1	2455	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	4929	X	2380	-0-	-2549	-0-	88	1	2292	3	Y	-0-					-0-
06	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	-0-					-0-
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					-0-
*08	6758	X	1280	-0-	-5478	-0-	42	1	1132	3	Y	96	96	0			-0-
							106	9									
*09	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	254	1	5721	3	Y	114	114	0			-0-
							125	9									
*10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	141	1	3305	3	Y	134	134	0			-0-
							147	9									
*11	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	95	1	1674	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
12	6293	X	910	-0-	-5383	-0-	29	1	879	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 31,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

P. CRAIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 18039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	49	-0-	-7112	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	333	1	5653	3	Y	382	382	0			-0-
							420	9									
03	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	304	1	5425	3	Y	514	514	0			-0-
							565	9									
04	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	406	1	7768	3	Y	563	563	0			-0-
							619	9									
05	19739	X	19739	-0-	-0-	-0-	681	1	17859	3	Y	1090	1090	0			-0-
							1199	9									
06	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	672	1	16590	3	Y	938	938	0			-0-
							1032	9									
07	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	504	1	15447	3	Y	866	866	0			-0-
							953	9									
*08	16792	X	16792	-0-	-0-	-0-	573	1	15431	3	Y	716	716	0			-0-
							788	9									
*09	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	337	1	7642	3	Y	459	459	0			-0-
							505	9									
*10	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	403	1	9491	3	Y	576	576	0			-0-
							634	9									
*11	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	586	1	10414	3	Y	814	814	0			-0-
							895	9									
*12	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	538	1	16305	3	Y	969	969	0			-0-
							1066	9									

TOTAL GAS PROD: 142,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,887

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13374 - 21489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22537	X	21091	-0-	-1446	-0-	17724	3	3367	9	N	3061	3061	0	-0-
02	21112	X	18062	-0-	-3050	-0-	15275	3	2787	9	N	2534	2534	0	-0-
03	23374	X	20075	-0-	-3299	-0-	16951	3	3124	9	N	2840	2840	0	-0-
04	22620	X	20020	-0-	-2600	-0-	16606	3	3414	9	N	3104	3104	0	-0-
05	21080	X	20258	-0-	-822	-0-	16866	3	3392	9	N	3084	3084	0	-0-
06	20400	X	19003	-0-	-1397	-0-	15932	3	3071	9	N	2792	2792	0	-0-
07	20677	X	19319	-0-	-1358	-0-	16199	3	3120	9	N	2836	2836	0	-0-
*08	21539	X	21539	-0-	-0-	-0-	18173	3	3366	9	N	3060	3060	0	-0-
*09	20010	X	18171	-0-	-1839	-0-	15265	3	2906	9	N	2642	2642	0	-0-
*10	20243	X	17757	-0-	-2486	-0-	14979	3	2778	9	N	2525	2525	0	-0-
*11	20850	X	17634	-0-	-3216	-0-	14601	3	3033	9	N	2757	2757	0	-0-
12	21545	X	17998	-0-	-3547	-0-	14860	3	3138	9	N	2853	2853	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 230,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,088

SAUNDERS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 286238 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13405 - 19007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	371	1	14010	3	N	3342	3342	0	-0-
							3676	9							
02	16541	X	16541	-0-	-0-	-0-	402	1	12811	3	N	3025	3025	0	-0-
							3328	9							
03	25646	X	25646	-0-	-0-	-0-	496	1	21378	3	N	3429	3429	0	-0-
							3772	9							
04	19492	X	19492	-0-	-0-	-0-	361	1	15799	3	N	3029	3029	0	-0-
							3332	9							
05	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	431	1	10631	3	N	3389	3389	0	-0-
							3728	9							
06	19584	X	19584	-0-	-0-	-0-	526	1	15897	3	N	2874	2874	0	-0-
							3161	9							
07	20303	X	20303	-0-	-0-	-0-	592	1	15906	3	N	3459	3459	0	-0-
							3805	9							
*08	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	429	1	12548	3	N	3405	3325	0	80
							3746	9							
*09	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-	387	1	13309	3	N	2200	2240	0	40
							2420	9							
*10	19236	X	19236	-0-	-0-	-0-	367	1	15625	3	N	2949	2989	0	-0-
							3244	9							
*11	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	315	1	12764	3	N	2740	2740	0	-0-
							3014	9							
*12	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	489	1	12839	3	N	2735	2735	0	-0-
							3009	9							

TOTAL GAS PROD: 218,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,576

SAUNDERS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13331 - 18879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 286249 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13380 - 19169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31500	X	31500	-0-	-0-	-0-	650	1	24528	3	N	5747	5747	0			-0-
							6322	9									
02	25084	X	25084	-0-	-0-	-0-	596	1	19022	3	N	4969	4969	0			-0-
							5466	9									
03	31587	X	31587	-0-	-0-	-0-	585	1	25283	3	N	5199	5199	0			-0-
							5719	9									
04	25265	X	25265	-0-	-0-	-0-	463	1	20303	3	N	4090	4090	0			-0-
							4499	9									
05	16733	X	16733	-0-	-0-	-0-	477	1	11784	3	N	4065	4065	0			-0-
							4472	9									
06	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	356	1	10920	3	N	3691	3691	0			-0-
							4060	9									
07	18438	X	18438	-0-	-0-	-0-	486	1	13213	3	N	4308	4150	0			158
							4739	9									
*08	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	488	1	14313	3	N	3718	3876	0			-0-
							4090	9									
*09	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	253	1	8828	3	N	2209	2209	0			-0-
							2430	9									
*10	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	353	1	15151	3	N	3811	3811	0			-0-
							4192	9									
*11	27801	X	27801	-0-	-0-	-0-	558	1	22543	3	N	4273	4273	0			-0-
							4700	9									
*12	18548	X	18548	-0-	-0-	-0-	516	1	13669	3	N	3966	3966	0			-0-
							4363	9									

TOTAL GAS PROD: 260,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,046

SAUNDERS UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 286312 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13500 - 19085

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 286475 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13542 - 19104

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER A-304-BRYSCH USW D WELL #: 1 RRCID -> 286582 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13921 - 20883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	52	1	2337	3	N	-0-					-0-
*11	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	115	1	1571	3	N	-0-					-0-
*12	317	X	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW C WELL #: 1 RRCID -> 286583 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13934 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67642	X	67642	-0-	-0-	-0-	175 13365	1 9	54102	3	N	12150	12150	0			-0-
02	45864	X	21634	-0-	-24230	-0-	306 2816	1 9	18512	3	N	2560	2560	0			-0-
03	50778	X	22247	-0-	-28531	-0-	419 3359	1 9	18469	3	N	3054	3054	0			-0-
04	49140	X	4325	-0-	-44815	-0-	99 657	1 9	3569	3	N	597	597	0			-0-
05	50778	X	-0-	-0-	-50778	-0-					N	-0-					-0-
06	49140	X	28881	-0-	-20259	-0-	945 5123	1 9	22813	3	N	4657	4657	0			-0-
07	23963	X	15915	-0-	-8048	-0-	28 2875	1 9	13012	3	N	2614	2614	0			-0-
*08	27705	X	27705	-0-	-0-	-0-	87 4681	1 9	22937	3	N	4255	4255	0			-0-
*09	28890	X	23858	-0-	-5032	-0-	186 3931	1 9	19741	3	N	3574	3574	0			-0-
*10	29853	X	22026	-0-	-7827	-0-	394 3472	1 9	18160	3	N	3156	3156	0			-0-
*11	28890	X	11577	-0-	-17313	-0-	618 2379	1 9	8580	3	N	2163	2163	0			-0-
12	27714	X	23233	-0-	-4481	-0-	444 3245	1 9	19544	3	N	2950	2950	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 269,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,730

SAUNDERS UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 286662 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13313 - 18864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER A-304-BRYSCH USW E WELL #: 1 RRCID -> 287144 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12284 PERF.13699 - 20528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	4557	X	688	-0-	-3869	-0-	26	3	662	9	N	602	602	0			-0-
04	1050	X	228	-0-	-822	-0-	7	3	221	9	N	201	201	0			-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 929 TOTAL CONDENSATE PROD: 803

BUTLER A-304-BRYSCH USW A WELL #: 1 RRCID -> 287175 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13806 - 20720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	113969					N	-0-					-0-
02	113969	X	-0-	-0-	-113969	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW B WELL #: 1 RRCID -> 287203 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14275 - 21325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7644	X	-0-	-0-	-7644	-0-					N	-0-					-0-
03	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
04	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	647	X	647	-0-	-0-	-0-	49	3	598	9	N	544	544	0			-0-
*11	55	X	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
*12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADIX UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288334 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13486 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42269	X	42269	-0-	-0-	-0-	1010	1	35986	3	N	4794	4794	0			-0-
							5273	9									
02	40272	X	40272	-0-	-0-	-0-	980	1	34344	3	N	4498	4498	0			-0-
							4948	9									
03	41598	X	41598	-0-	-0-	-0-	1062	1	35554	3	N	4529	4529	0			-0-
							4982	9									
04	36125	X	36125	-0-	-0-	-0-	783	1	30804	3	N	4125	4125	0			-0-
							4538	9									
05	35033	X	35033	-0-	-0-	-0-	844	1	29702	3	N	4079	4079	0			-0-
							4487	9									
06	35093	X	35093	-0-	-0-	-0-	810	1	30574	3	N	3372	3372	0			-0-
							3709	9									
07	35429	X	35429	-0-	-0-	-0-	885	1	30158	3	N	3987	3987	0			-0-
							4386	9									
*08	29093	X	29093	-0-	-0-	-0-	519	1	25361	3	N	2921	2921	0			-0-
							3213	9									
*09	28274	X	28274	-0-	-0-	-0-	474	1	24713	3	N	2806	2806	0			-0-
							3087	9									
*10	30130	X	30130	-0-	-0-	-0-	534	1	26322	3	N	2976	2976	0			-0-
							3274	9									
*11	31372	X	31372	-0-	-0-	-0-	602	1	26909	3	N	3510	3510	0			-0-
							3861	9									
*12	33842	X	33842	-0-	-0-	-0-	648	1	29100	3	N	3722	3722	0			-0-
							4094	9									

TOTAL GAS PROD: 418,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,319

ADIX UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288342 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13656 - 18150

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADIX UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288343 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13626 - 17842

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADIX UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288378 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13436 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER D - GOHLKE A USW A WELL #: 1 RRCID -> 288429 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13711 - 22157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30225	X	20867	-0-	-9358	-0-	28 2134	1 9	18705	3	N	1940	1940	0			-0-
02	27300	X	22597	-0-	-4703	-0-	39 2721	1 9	19837	3	N	2474	2474	0			-0-
03	31981	X	31981	-0-	-0-	-0-	105 3347	1 9	28529	3	N	3043	3043	0			-0-
04	26190	X	24234	-0-	-1956	-0-	68 2550	1 9	21616	3	N	2318	2318	0			-0-
05	39796	X	39796	-0-	-0-	-0-	99 3344	1 9	36353	3	N	3040	3040	0			-0-
06	33073	X	33073	-0-	-0-	-0-	104 3233	1 9	29736	3	N	2939	2939	0			-0-
07	31992	X	19507	-0-	-12485	-0-	95 2389	1 9	17023	3	N	2172	2172	0			-0-
*08	36270	X	25601	-0-	-10669	-0-	149 2688	1 9	22764	3	N	2444	2444	0			-0-
*09	35100	X	23106	-0-	-11994	-0-	142 2389	1 9	20575	3	N	2172	2172	0			-0-
*10	36270	X	23792	-0-	-12478	-0-	172 2629	1 9	20991	3	N	2390	2390	0			-0-
*11	33060	X	22846	-0-	-10214	-0-	155 2746	1 9	19945	3	N	2496	2496	0			-0-
12	25606	X	24379	-0-	-1227	-0-	131 2581	1 9	21667	3	N	2346	2346	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 311,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,774

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER D - GOHLKE A USW B WELL #: 1 RRCID -> 288430 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13410 - 21928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35650	X	30619	-0-	-5031	-0-	41	1	27435	3	N	2857	2857	0	-0-
							3143	9							
02	32200	X	13689	-0-	-18511	-0-	23	1	11946	3	N	1564	1564	0	-0-
							1720	9							
03	33170	X	9291	-0-	-23879	-0-	31	1	8292	3	N	880	880	0	-0-
							968	9							
04	29760	X	13407	-0-	-16353	-0-	35	1	11361	3	N	1828	1828	0	-0-
							2011	9							
05	30628	X	-0-	-0-	-30628	-0-					N	-0-			-0-
06	29640	X	9320	-0-	-20320	-0-	29	1	8255	3	N	942	942	0	-0-
							1036	9							
07	24391	X	24391	-0-	-0-	-0-	120	1	21533	3	N	2489	2489	0	-0-
							2738	9							
*08	13857	X	12642	-0-	-1215	-0-	70	1	10837	3	N	1577	1577	0	-0-
							1735	9							
*09	13410	X	10697	-0-	-2713	-0-	64	1	9260	3	N	1248	1248	0	-0-
							1373	9							
*10	24397	X	6000	-0-	-18397	-0-	38	1	4669	3	N	1175	1175	0	-0-
							1293	9							
*11	23610	X	10847	-0-	-12763	-0-	75	1	9642	3	N	1027	1027	0	-0-
							1130	9							
12	24397	X	2478	-0-	-21919	-0-	11	1	1829	3	N	580	580	0	-0-
							638	9							

TOTAL GAS PROD: 143,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,167

BUTLER D - GOHLKE A USW C WELL #: 1 RRCID -> 288431 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13572 - 22234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61628	X	54377	-0-	-7251	-0-	73	1	49011	3	N	4812	4812	0	-0-
							5293	9							
02	55664	X	45892	-0-	-9772	-0-	81	1	41353	3	N	4053	4053	0	-0-
							4458	9							
03	58063	X	51694	-0-	-6369	-0-	172	1	46354	3	N	4698	4698	0	-0-
							5168	9							
04	53970	X	47911	-0-	-6059	-0-	135	1	42982	3	N	4358	4358	0	-0-
							4794	9							
05	54374	X	29714	-0-	-24660	-0-	73	1	26753	3	N	2625	2625	0	-0-
							2888	9							
06	52620	X	50875	-0-	-1745	-0-	159	1	45360	3	N	4869	4869	0	-0-
							5356	9							
07	51708	X	47300	-0-	-4408	-0-	237	1	42315	3	N	4316	4316	0	-0-
							4748	9							
*08	51708	X	45054	-0-	-6654	-0-	264	1	40323	3	N	4061	4061	0	-0-
							4467	9							
*09	50880	X	43135	-0-	-7745	-0-	268	1	38570	3	N	3906	3906	0	-0-
							4297	9							
*10	52576	X	42320	-0-	-10256	-0-	311	1	37777	3	N	3847	3847	0	-0-
							4232	9							
*11	50880	X	41814	-0-	-9066	-0-	289	1	37174	3	N	3955	3955	0	-0-
							4351	9							
12	47306	X	39693	-0-	-7613	-0-	215	1	35472	3	N	3642	3642	0	-0-
							4006	9							

TOTAL GAS PROD: 539,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,142

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288630 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 13278 PERF.13476 - 19121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16058	X	11540	-0-	-4518	-0-	9130	3	2410	9	N	2191	2191	0			-0-
02	14168	X	9606	-0-	-4562	-0-	7543	3	2063	9	N	1875	1875	0			-0-
03	14074	X	12159	-0-	-1915	-0-	9786	3	2373	9	N	2157	2157	0			-0-
04	11970	X	2242	-0-	-9728	-0-	1693	3	549	9	N	499	499	0			-0-
05	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	9333	3	2225	9	N	2023	2023	0			-0-
06	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	10173	3	2372	9	N	2156	2156	0			-0-
07	12152	X	11665	-0-	-487	-0-	9481	3	2184	9	N	1985	1985	0			-0-
*08	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	10004	3	2317	9	N	2106	2106	0			-0-
*09	12540	X	10961	-0-	-1579	-0-	8995	3	1966	9	N	1787	1787	0			-0-
*10	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	12911	3	2265	9	N	2059	2059	0			-0-
*11	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	10592	3	2026	9	N	1842	1842	0			-0-
12	12307	X	10061	-0-	-2246	-0-	8454	3	1607	9	N	1461	1461	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,141

STANCH-BAR-CRAIN-FRAN A ULW A WELL #: 1 RRCID -> 288635 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13385 - 21885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23653	X	13989	-0-	-9664	-0-	59	1	12486	3	N	1313	1313	0			-0-
							1444	9									
02	19880	X	10607	-0-	-9273	-0-	50	1	9643	3	N	831	831	0			-0-
							914	9									
03	19468	X	15962	-0-	-3506	-0-	57	1	14576	3	N	1208	1208	0			-0-
							1329	9									
04	15817	X	15817	-0-	-0-	-0-	79	1	14452	3	N	1169	1169	0			-0-
							1286	9									
05	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	52	1	13670	3	N	1131	1131	0			-0-
							1244	9									
06	15450	X	1716	-0-	-13734	-0-	4	1	1546	3	N	151	151	0			-0-
							166	9									
07	16337	X	11433	-0-	-4904	-0-	25	1	10301	3	N	1006	1006	0			-0-
							1107	9									
*08	16424	X	16424	-0-	-0-	-0-	47	1	14883	3	N	1358	1358	0			-0-
							1494	9									
*09	15810	X	14961	-0-	-849	-0-	30	1	13549	3	N	1256	1256	0			-0-
							1382	9									
*10	14973	X	12531	-0-	-2442	-0-	36	1	11340	3	N	1050	1050	0			-0-
							1155	9									
*11	21638	X	21638	-0-	-0-	-0-	66	1	20347	3	N	1114	1114	0			-0-
							1225	9									
*12	22168	X	22168	-0-	-0-	-0-	48	1	19543	3	N	2343	2343	0			-0-
							2577	9									

TOTAL GAS PROD: 172,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,930

SAUNDERS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 288728 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13229 PERF.13455 - 17179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28303	X	22989	-0-	-5314	-0-	18680	3	4309	9	N	3917	3917	0			-0-
02	25032	X	20592	-0-	-4440	-0-	16947	3	3645	9	N	3314	3314	0			-0-
03	27094	X	19973	-0-	-7121	-0-	16190	3	3783	9	N	3439	3439	0			-0-
04	24600	X	3568	-0-	-21032	-0-	2626	3	942	9	N	856	856	0			-0-
05	23002	X	18975	-0-	-4027	-0-	15069	3	3906	9	N	3551	3551	0			-0-
06	22260	X	20214	-0-	-2046	-0-	16186	3	4028	9	N	3662	3662	0			-0-
07	22785	X	18940	-0-	-3845	-0-	15465	3	3475	9	N	3159	3159	0			-0-
*08	19964	X	18924	-0-	-1040	-0-	15052	3	3872	9	N	3520	3520	0			-0-
*09	20220	X	16094	-0-	-4126	-0-	12876	3	3218	9	N	2925	2925	0			-0-
*10	20894	X	17195	-0-	-3699	-0-	13895	3	3300	9	N	3000	3000	0			-0-
*11	20220	X	16062	-0-	-4158	-0-	12972	3	3090	9	N	2809	2809	0			-0-
12	18941	X	16038	-0-	-2903	-0-	12829	3	3209	9	N	2917	2917	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 209,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,069

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 288736 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13336 - 18800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	16914	-0-	-2678	-0-	13971	3	2943	9	N	2675	2675	0		-0-
02	16996	X	14641	-0-	-2355	-0-	12456	3	2185	9	N	1986	1986	0		-0-
03	18817	X	18030	-0-	-787	-0-	14871	3	3159	9	N	2872	2872	0		-0-
04	18893	X	18893	-0-	-0-	-0-	15034	3	3859	9	N	3508	3508	0		-0-
05	19055	X	19055	-0-	-0-	-0-	15687	3	3368	9	N	3062	3062	0		-0-
06	17460	X	15793	-0-	-1667	-0-	12706	3	3087	9	N	2806	2806	0		-0-
07	19530	X	16719	-0-	-2811	-0-	14014	3	2705	9	N	2459	2459	0		-0-
*08	19530	X	16047	-0-	-3483	-0-	12980	3	3067	9	N	2788	2788	0		-0-
*09	18900	X	15832	-0-	-3068	-0-	12937	3	2895	9	N	2632	2632	0		-0-
*10	19065	X	16439	-0-	-2626	-0-	13236	3	3203	9	N	2912	2912	0		-0-
*11	16440	X	14033	-0-	-2407	-0-	10965	3	3068	9	N	2789	2789	0		-0-
12	16988	X	14760	-0-	-2228	-0-	11746	3	3014	9	N	2740	2740	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 197,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,229

SAUNDERS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288764 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13546 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	10314	-0-	-2520	-0-	9019	3	1295	9	N	1177	1177	0		-0-
02	11284	X	8630	-0-	-2654	-0-	7502	3	1128	9	N	1025	1025	0		-0-
03	11563	X	8263	-0-	-3300	-0-	7212	3	1051	9	N	955	955	0		-0-
04	9990	X	8174	-0-	-1816	-0-	6861	3	1313	9	N	1194	1194	0		-0-
05	10323	X	6953	-0-	-3370	-0-	6084	3	869	9	N	790	790	0		-0-
06	9990	X	8523	-0-	-1467	-0-	7741	3	782	9	N	711	711	0		-0-
07	9548	X	4272	-0-	-5276	-0-	3845	3	427	9	N	388	388	0		-0-
*08	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	10265	3	1122	9	N	1020	1020	0		-0-
*09	8520	X	8123	-0-	-397	-0-	7418	3	705	9	N	641	641	0		-0-
*10	8804	X	8013	-0-	-791	-0-	7497	3	516	9	N	469	469	0		-0-
*11	11010	X	7110	-0-	-3900	-0-	6322	3	788	9	N	716	716	0		-0-
12	11377	X	4704	-0-	-6673	-0-	4295	3	409	9	N	372	372	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 94,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,458

SAUNDERS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288765 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13234 PERF.13392 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	9867	-0-	-4517	-0-	8064	3	1803	9	N	1639	1639	0		-0-
02	12488	X	10142	-0-	-2346	-0-	8292	3	1850	9	N	1682	1682	0		-0-
03	13826	X	10664	-0-	-3162	-0-	8752	3	1912	9	N	1738	1738	0		-0-
04	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	11351	3	2780	9	N	2527	2527	0		-0-
05	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	11460	3	2146	9	N	1951	1951	0		-0-
06	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	10279	3	1808	9	N	1644	1644	0		-0-
07	14601	X	10950	-0-	-3651	-0-	9353	3	1597	9	N	1452	1452	0		-0-
*08	14601	X	12236	-0-	-2365	-0-	10106	3	2130	9	N	1936	1936	0		-0-
*09	14130	X	10542	-0-	-3588	-0-	8938	3	1604	9	N	1458	1458	0		-0-
*10	13609	X	9743	-0-	-3866	-0-	8190	3	1553	9	N	1412	1412	0		-0-
*11	12090	X	9809	-0-	-2281	-0-	8094	3	1715	9	N	1559	1559	0		-0-
12	12245	X	9990	-0-	-2255	-0-	8381	3	1609	9	N	1463	1463	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 133,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,461

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288782 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13283 - 18957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21669	X	18498	-0-	-3171	-0-	15195	3	3303	9	N	3003	3003	0			-0-
02	19236	X	15864	-0-	-3372	-0-	12978	3	2886	9	N	2624	2624	0			-0-
03	20956	X	17880	-0-	-3076	-0-	14645	3	3235	9	N	2941	2941	0			-0-
04	19320	X	2859	-0-	-16461	-0-	2149	3	710	9	N	645	645	0			-0-
05	18507	X	12788	-0-	-5719	-0-	9881	3	2907	9	N	2643	2643	0			-0-
06	17910	X	15694	-0-	-2216	-0-	12734	3	2960	9	N	2691	2691	0			-0-
07	17887	X	15171	-0-	-2716	-0-	12594	3	2577	9	N	2343	2343	0			-0-
*08	17887	X	14778	-0-	-3109	-0-	11962	3	2816	9	N	2560	2560	0			-0-
*09	15690	X	13178	-0-	-2512	-0-	10774	3	2404	9	N	2185	2185	0			-0-
*10	16213	X	13733	-0-	-2480	-0-	11204	3	2529	9	N	2299	2299	0			-0-
*11	15690	X	12897	-0-	-2793	-0-	10583	3	2314	9	N	2104	2104	0			-0-
12	15159	X	12787	-0-	-2372	-0-	10480	3	2307	9	N	2097	2097	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,135

STANCH-BAR-CRAIN-FRAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 288914 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13294 PERF.12939 - 21335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29605	X	26530	-0-	-3075	-0-	112	1	23728	3	N	2445	2445	0			-0-
							2690	9									
02	26992	X	24404	-0-	-2588	-0-	113	1	21884	3	N	2188	2188	0			-0-
							2407	9									
03	29884	X	25023	-0-	-4861	-0-	88	1	22385	3	N	2318	2318	0			-0-
							2550	9									
04	28920	X	22995	-0-	-5925	-0-	113	1	20581	3	N	2092	2092	0			-0-
							2301	9									
05	29016	X	23152	-0-	-5864	-0-	79	1	20834	3	N	2035	2035	0			-0-
							2239	9									
06	30710	X	30710	-0-	-0-	-0-	69	1	28324	3	N	2106	2106	0			-0-
							2317	9									
07	27032	X	23126	-0-	-3906	-0-	50	1	20822	3	N	2049	2049	0			-0-
							2254	9									
*08	25017	X	17568	-0-	-7449	-0-	50	1	15700	3	N	1653	1653	0			-0-
							1818	9									
*09	30720	X	17608	-0-	-13112	-0-	34	1	15748	3	N	1660	1660	0			-0-
							1826	9									
*10	31744	X	13977	-0-	-17767	-0-	39	1	12484	3	N	1322	1322	0			-0-
							1454	9									
*11	30720	X	5157	-0-	-25563	-0-	15	1	4595	3	N	497	497	0			-0-
							547	9									
12	23126	X	22110	-0-	-1016	-0-	49	1	19693	3	N	2153	2153	0			-0-
							2368	9									

TOTAL GAS PROD: 252,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,518

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STANCHOS UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 288965 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13200 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	217	-0-	-6107	-0-	6	3	211	9	N	192	192	0	-0-
02	5712	X	279	-0-	-5433	-0-	52	3	227	9	N	206	206	0	-0-
03	4495	X	210	-0-	-4285	-0-	11	3	199	9	N	181	181	0	-0-
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	18	1	3272	3	N	599	599	0	-0-
							659	9							
05	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	27	1	7099	3	N	714	714	0	-0-
							785	9							
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	7	1	3067	3	N	162	162	0	-0-
							178	9							
07	4092	X	3596	-0-	-496	-0-	8	1	3393	3	N	177	177	0	-0-
							195	9							
*08	7905	X	5783	-0-	-2122	-0-	16	1	5183	3	N	531	531	0	-0-
							584	9							
*09	7650	X	5812	-0-	-1838	-0-	11	1	5200	3	N	546	546	0	-0-
							601	9							
*10	7905	X	4131	-0-	-3774	-0-	12	1	3777	3	N	311	311	0	-0-
							342	9							
*11	5610	X	1581	-0-	-4029	-0-	5	1	1558	3	N	16	16	0	-0-
							18	9							
12	6014	X	1693	-0-	-4321	-0-	4	1	1656	3	N	30	30	0	-0-
							33	9							

TOTAL GAS PROD: 38,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,665

STANCHOS A-P. CRAIN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289045 COMPL. DATE 07/14/2020 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13309 - 22666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40393	X	32569	-0-	-7824	-0-	139	1	29636	3	N	2540	2540	0	-0-
							2794	9							
02	34664	X	28022	-0-	-6642	-0-	131	1	25487	3	N	2185	2185	0	-0-
							2404	9							
03	35681	X	29914	-0-	-5767	-0-	107	1	27265	3	N	2311	2311	0	-0-
							2542	9							
04	34050	X	27000	-0-	-7050	-0-	135	1	24624	3	N	2037	2037	0	-0-
							2241	9							
05	32581	X	26651	-0-	-5930	-0-	92	1	24301	3	N	2053	2053	0	-0-
							2258	9							
06	31530	X	26473	-0-	-5057	-0-	59	1	24139	3	N	2068	2068	0	-0-
							2275	9							
07	31031	X	25380	-0-	-5651	-0-	56	1	23213	3	N	1919	1919	0	-0-
							2111	9							
*08	29915	X	24570	-0-	-5345	-0-	71	1	22396	3	N	1912	1912	0	-0-
							2103	9							
*09	27000	X	21680	-0-	-5320	-0-	44	1	19908	3	N	1571	1571	0	-0-
							1728	9							
*10	27342	X	19011	-0-	-8331	-0-	55	1	17293	3	N	1512	1512	0	-0-
							1663	9							
*11	26460	X	21283	-0-	-5177	-0-	60	1	18566	3	N	2415	2415	0	-0-
							2657	9							
*12	35092	X	35092	-0-	-0-	-0-	75	1	30224	3	N	4357	4357	0	-0-
							4793	9							

TOTAL GAS PROD: 317,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,880

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STANCHOS A-P. CRAIN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289047 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13296 - 22491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40672	X	34308	-0-	-6364	-0-	145	1	30930	3	N	2939	2939	0			-0-
							3233	9									
02	34496	X	30281	-0-	-4215	-0-	140	1	27246	3	N	2632	2632	0			-0-
							2895	9									
03	36549	X	32585	-0-	-3964	-0-	115	1	29295	3	N	2886	2886	0			-0-
							3175	9									
04	35160	X	27106	-0-	-8054	-0-	134	1	24333	3	N	2399	2399	0			-0-
							2639	9									
05	34534	X	26717	-0-	-7817	-0-	91	1	23935	3	N	2446	2446	0			-0-
							2691	9									
06	33210	X	29738	-0-	-3472	-0-	66	1	26789	3	N	2621	2621	0			-0-
							2883	9									
07	33511	X	29475	-0-	-4036	-0-	64	1	26519	3	N	2629	2629	0			-0-
							2892	9									
*08	32581	X	28307	-0-	-4274	-0-	80	1	25304	3	N	2657	2657	0			-0-
							2923	9									
*09	29730	X	26855	-0-	-2875	-0-	53	1	24108	3	N	2449	2449	0			-0-
							2694	9									
*10	30721	X	21910	-0-	-8811	-0-	62	1	19655	3	N	1994	1994	0			-0-
							2193	9									
*11	29730	X	310	-0-	-29420	-0-	1	1	299	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
12	29481	X	-0-	-0-	-29481	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,661

HOOKS 4-HARDESTY A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289188 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13245 PERF.13308 - 23021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	11783	-0-	-2818	-0-	16	1	9917	3	N	1682	1682	0			-0-
							1850	9									
02	13188	X	11071	-0-	-2117	-0-	27	1	9589	3	N	1323	1323	0			-0-
							1455	9									
03	15208	X	15208	-0-	-0-	-0-	31	1	12894	3	N	2075	2075	0			-0-
							2283	9									
04	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	25	1	13414	3	N	2028	2028	0			-0-
							2231	9									
05	16196	X	16196	-0-	-0-	-0-	28	1	13938	3	N	2027	2027	0			-0-
							2230	9									
06	14730	X	14152	-0-	-578	-0-	17	1	12115	3	N	1836	1836	0			-0-
							2020	9									
07	16182	X	13855	-0-	-2327	-0-	9	1	11884	3	N	1784	1784	0			-0-
							1962	9									
*08	16182	X	13073	-0-	-3109	-0-	13	1	11170	3	N	1718	1718	0			-0-
							1890	9									
*09	15660	X	12966	-0-	-2694	-0-	55	1	10922	3	N	1808	1808	0			-0-
							1989	9									
*10	16182	X	12664	-0-	-3518	-0-	32	1	10700	3	N	1756	1756	0			-0-
							1932	9									
*11	14160	X	6093	-0-	-8067	-0-	21	1	5184	3	N	807	807	0			-0-
							888	9									
12	13857	X	2181	-0-	-11676	-0-	10	1	2003	3	N	153	153	0			-0-
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 144,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,997

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS 4-HARDESTY A USW C WELL #: 1 RRCID -> 289206 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13433 - 23263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32116	X	27756	-0-	-4360	-0-	40	1	24973	3	N	2494	2494	0			-0-
							2743	9									
02	29008	X	20495	-0-	-8513	-0-	52	1	18670	3	N	1612	1612	0			-0-
							1773	9									
03	37860	X	37860	-0-	-0-	-0-	82	1	33762	3	N	3651	3651	0			-0-
							4016	9									
04	31890	X	31890	-0-	-0-	-0-	53	1	28415	3	N	3111	3111	0			-0-
							3422	9									
05	28799	X	28269	-0-	-530	-0-	49	1	24864	3	N	3051	3051	0			-0-
							3356	9									
06	36925	X	36925	-0-	-0-	-0-	45	1	32742	3	N	3762	3762	0			-0-
							4138	9									
07	37851	X	35524	-0-	-2327	-0-	25	1	31642	3	N	3506	3506	0			-0-
							3857	9									
*08	37851	X	34817	-0-	-3034	-0-	36	1	30963	3	N	3471	3471	0			-0-
							3818	9									
*09	36630	X	32018	-0-	-4612	-0-	144	1	28352	3	N	3202	3202	0			-0-
							3522	9									
*10	37851	X	32949	-0-	-4902	-0-	87	1	29224	3	N	3307	3307	0			-0-
							3638	9									
*11	36630	X	17552	-0-	-19078	-0-	62	1	15651	3	N	1672	1672	0			-0-
							1839	9									
12	35526	X	22618	-0-	-12908	-0-	99	1	20114	3	N	2186	2186	0			-0-
							2405	9									

TOTAL GAS PROD: 358,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,025

HOOKS 4-HARDESTY A USW D WELL #: 1 RRCID -> 289337 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13360 - 23417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64604	X	55639	-0-	-8965	-0-	78	1	49307	3	N	5685	5685	0			-0-
							6254	9									
02	57008	X	13327	-0-	-43681	-0-	32	1	11472	3	N	1657	1657	0			-0-
							1823	9									
03	63116	X	-0-	-0-	-63116	-0-					N	4	4	0			-0-
04	58320	X	-0-	-0-	-58320	-0-					N	-0-					-0-
05	55800	X	-0-	-0-	-55800	-0-					N	-0-					-0-
06	53850	X	-0-	-0-	-53850	-0-					N	-0-					-0-
07	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	21174	X	21174	-0-	-0-	-0-	73	1	18420	3	N	2437	2437	0			-0-
							2681	9									
*12	32558	X	32558	-0-	-0-	-0-	139	1	28471	3	N	3589	3589	0			-0-
							3948	9									

TOTAL GAS PROD: 122,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,372

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS 4-HARDESTY A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289422 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13154 - 23210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34131	X	28475	-0-	-5656	-0-	40	1	25205	3	N	2936	2936	0			-0-
							3230	9									
02	28756	X	25122	-0-	-3634	-0-	62	1	22340	3	N	2473	2473	0			-0-
							2720	9									
03	29667	X	27715	-0-	-1952	-0-	59	1	24372	3	N	2985	2985	0			-0-
							3284	9									
04	28234	X	28234	-0-	-0-	-0-	47	1	25114	3	N	2794	2794	0			-0-
							3073	9									
05	31470	X	31470	-0-	-0-	-0-	56	1	28102	3	N	3011	3011	0			-0-
							3312	9									
06	27570	X	27526	-0-	-44	-0-	34	1	24475	3	N	2743	2743	0			-0-
							3017	9									
07	29171	X	27807	-0-	-1364	-0-	19	1	24763	3	N	2750	2750	0			-0-
							3025	9									
*08	31465	X	24339	-0-	-7126	-0-	25	1	21652	3	N	2420	2420	0			-0-
							2662	9									
*09	30450	X	22120	-0-	-8330	-0-	99	1	19571	3	N	2227	2227	0			-0-
							2450	9									
*10	31465	X	22717	-0-	-8748	-0-	60	1	20120	3	N	2306	2306	0			-0-
							2537	9									
*11	27540	X	20230	-0-	-7310	-0-	71	1	17860	3	N	2090	2090	0			-0-
							2299	9									
12	27807	X	21010	-0-	-6797	-0-	90	1	18373	3	N	2315	2315	0			-0-
							2547	9									

TOTAL GAS PROD: 306,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,050

BORCHARDT STEINMANN USW C WELL #: 1 RRCID -> 289877 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13313 - 20350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27838	X	17884	-0-	-9954	-0-	14632	3	3252	9	Y	2956	2956	0			-0-
02	23324	X	14862	-0-	-8462	-0-	12124	3	2738	9	Y	2489	2489	0			-0-
03	20057	X	15158	-0-	-4899	-0-	12365	3	2793	9	Y	2539	2539	0			-0-
04	17700	X	9106	-0-	-8594	-0-	7384	3	1722	9	Y	1565	1565	0			-0-
05	18290	X	13458	-0-	-4832	-0-	10763	3	2695	9	Y	2450	2450	0			-0-
06	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	14941	3	3126	9	Y	2842	2842	0			-0-
07	18100	X	18100	-0-	-0-	-0-	15053	3	3047	9	Y	2770	2770	0			-0-
*08	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	13667	3	2752	9	Y	2502	2502	0			-0-
*09	16161	X	16161	-0-	-0-	-0-	13412	3	2749	9	Y	2499	2499	0			-0-
*10	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	12471	3	2562	9	Y	2329	2329	0			-0-
*11	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	12823	3	2503	9	Y	2275	2275	0			-0-
*12	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	14071	3	2597	9	Y	2361	2361	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 186,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,577

BORCHARDT STEINMANN USW D WELL #: 1 RRCID -> 289879 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13264 - 20598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25544	X	22286	-0-	-3258	-0-	19341	3	2945	9	Y	2677	2677	0			-0-
02	22148	X	19769	-0-	-2379	-0-	17160	3	2609	9	Y	2372	2372	0			-0-
03	24521	X	21800	-0-	-2721	-0-	18983	3	2817	9	Y	2561	2561	0			-0-
04	23730	X	22772	-0-	-958	-0-	19924	3	2848	9	Y	2589	2589	0			-0-
05	22847	X	21913	-0-	-934	-0-	19143	3	2770	9	Y	2518	2518	0			-0-
06	21570	X	17592	-0-	-3978	-0-	15301	3	2291	9	Y	2083	2083	0			-0-
07	23529	X	17480	-0-	-6049	-0-	15206	3	2274	9	Y	2067	2067	0			-0-
*08	23529	X	16575	-0-	-6954	-0-	14477	3	2098	9	Y	1907	1907	0			-0-
*09	22770	X	15505	-0-	-7265	-0-	13448	3	2057	9	Y	1870	1870	0			-0-
*10	21917	X	16208	-0-	-5709	-0-	13809	3	2399	9	Y	2181	2181	0			-0-
*11	17580	X	15301	-0-	-2279	-0-	13345	3	1956	9	Y	1778	1778	0			-0-
12	17484	X	15291	-0-	-2193	-0-	13310	3	1981	9	Y	1801	1801	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 222,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,404

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BORCHARDT STEINMANN USW B WELL #: 1 RRCID -> 289883 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13169 - 21503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25978	X	23595	-0-	-2383	-0-	20745	3	2850	9	Y	2591	2591	0		-0-
02	23464	X	20476	-0-	-2988	-0-	17960	3	2516	9	Y	2287	2287	0		-0-
03	25978	X	21947	-0-	-4031	-0-	19262	3	2685	9	Y	2441	2441	0		-0-
04	25080	X	20860	-0-	-4220	-0-	18301	3	2559	9	Y	2326	2326	0		-0-
05	24645	X	20634	-0-	-4011	-0-	18172	3	2462	9	Y	2238	2238	0		-0-
06	22830	X	20317	-0-	-2513	-0-	17957	3	2360	9	Y	2145	2145	0		-0-
07	20905	X	20905	-0-	-0-	-0-	18401	3	2504	9	Y	2276	2276	0		-0-
*08	19530	X	18032	-0-	-1498	-0-	15880	3	2152	9	Y	1956	1956	0		-0-
*09	18900	X	16853	-0-	-2047	-0-	14740	3	2113	9	Y	1921	1921	0		-0-
*10	19530	X	17039	-0-	-2491	-0-	14869	3	2170	9	Y	1973	1973	0		-0-
*11	18900	X	16242	-0-	-2658	-0-	14143	3	2099	9	Y	1908	1908	0		-0-
12	19530	X	16201	-0-	-3329	-0-	14113	3	2088	9	Y	1898	1898	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 233,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,960

BORCH-WALLIS-STEIN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289948 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13237 - 22210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24149	X	21011	-0-	-3138	-0-	17824	3	3187	9	Y	2897	2897	0		-0-
02	21812	X	18277	-0-	-3535	-0-	15470	3	2807	9	Y	2552	2552	0		-0-
03	24149	X	19503	-0-	-4646	-0-	16492	3	3011	9	Y	2737	2737	0		-0-
04	21450	X	18237	-0-	-3213	-0-	15392	3	2845	9	Y	2586	2586	0		-0-
05	21607	X	17883	-0-	-3724	-0-	15093	3	2790	9	Y	2536	2536	0		-0-
06	20340	X	11506	-0-	-8834	-0-	9701	3	1805	9	Y	1641	1641	0		-0-
07	16802	X	15800	-0-	-1002	-0-	13328	3	2472	9	Y	2247	2247	0		-0-
*08	16802	X	15619	-0-	-1183	-0-	13142	3	2477	9	Y	2252	2252	0		-0-
*09	16260	X	14837	-0-	-1423	-0-	12472	3	2365	9	Y	2150	2150	0		-0-
*10	16802	X	14847	-0-	-1955	-0-	12493	3	2354	9	Y	2140	2140	0		-0-
*11	15300	X	14535	-0-	-765	-0-	12227	3	2308	9	Y	2098	2098	0		-0-
12	15810	X	14020	-0-	-1790	-0-	11790	3	2230	9	Y	2027	2027	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 196,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,863

FRANZ-COWEY ORCA USW A WELL #: 1 RRCID -> 290050 COMPL. DATE 07/26/2021 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13423 - 19363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	8434	-0-	-9422	-0-	7762	3	672	9	N	611	611	0		-0-
02	12656	X	9050	-0-	-3606	-0-	8441	3	609	9	N	554	554	0		-0-
03	11222	X	10067	-0-	-1155	-0-	9124	3	943	9	N	857	857	0		-0-
04	9540	X	4398	-0-	-5142	-0-	3824	3	574	9	N	522	522	0		-0-
05	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10132	3	752	9	N	684	684	0		-0-
06	9750	X	6792	-0-	-2958	-0-	6202	3	590	9	N	536	536	0		-0-
07	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	9875	3	762	9	N	693	693	0		-0-
*08	10881	X	8651	-0-	-2230	-0-	8286	3	365	9	N	332	332	0		-0-
*09	10530	X	6686	-0-	-3844	-0-	6563	3	123	9	N	112	112	0		-0-
*10	10881	X	5045	-0-	-5836	-0-	4918	3	127	9	N	115	115	0		-0-
*11	10290	X	7482	-0-	-2808	-0-	7297	3	185	9	N	168	168	0		-0-
12	10633	X	6990	-0-	-3643	-0-	6696	3	294	9	N	267	267	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 95,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,451

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRANZ-COWEY ORCA USW B WELL #: 1 RRCID -> 290051 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13425 - 19161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51739	X	38861	-0-	-12878	-0-	34510	3	4351	9	N	3955	3955	0			-0-
02	43736	X	32289	-0-	-11447	-0-	28625	3	3664	9	N	3331	3331	0			-0-
03	46376	X	34725	-0-	-11651	-0-	30965	3	3760	9	N	3418	3418	0			-0-
04	42720	X	21059	-0-	-21661	-0-	18940	3	2119	9	N	1926	1926	0			-0-
05	41013	X	23072	-0-	-17941	-0-	20723	3	2349	9	N	2135	2135	0			-0-
06	37620	X	33973	-0-	-3647	-0-	30615	3	3358	9	N	3053	3053	0			-0-
07	35743	X	31571	-0-	-4172	-0-	28242	3	3329	9	N	3026	3026	0			-0-
*08	34720	X	30587	-0-	-4133	-0-	27467	3	3120	9	N	2836	2836	0			-0-
*09	33960	X	28416	-0-	-5544	-0-	25612	3	2804	9	N	2549	2549	0			-0-
*10	35092	X	28360	-0-	-6732	-0-	25889	3	2471	9	N	2246	2246	0			-0-
*11	33960	X	25347	-0-	-8613	-0-	23101	3	2246	9	N	2042	2042	0			-0-
12	31558	X	25772	-0-	-5786	-0-	23547	3	2225	9	N	2023	2023	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 354,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,540

FRANZ-COWEY ORCA USW D WELL #: 1 RRCID -> 290053 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13336 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37045	X	27344	-0-	-9701	-0-	24176	3	3168	9	N	2880	2880	0			-0-
02	30884	X	23135	-0-	-7749	-0-	20442	3	2693	9	N	2448	2448	0			-0-
03	32147	X	24449	-0-	-7698	-0-	21655	3	2794	9	N	2540	2540	0			-0-
04	30540	X	14788	-0-	-15752	-0-	13171	3	1617	9	N	1470	1470	0			-0-
05	29512	X	22161	-0-	-7351	-0-	20098	3	2063	9	N	1875	1875	0			-0-
06	26460	X	24351	-0-	-2109	-0-	21844	3	2507	9	N	2279	2279	0			-0-
07	25606	X	21181	-0-	-4425	-0-	18849	3	2332	9	N	2120	2120	0			-0-
*08	24459	X	19209	-0-	-5250	-0-	17030	3	2179	9	N	1981	1981	0			-0-
*09	24360	X	18434	-0-	-5926	-0-	16465	3	1969	9	N	1790	1790	0			-0-
*10	25172	X	16945	-0-	-8227	-0-	15419	3	1526	9	N	1387	1387	0			-0-
*11	24360	X	13210	-0-	-11150	-0-	11997	3	1213	9	N	1103	1103	0			-0-
12	21173	X	14621	-0-	-6552	-0-	13333	3	1288	9	N	1171	1171	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 239,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,044

FRANZ-COWEY ORCA USW E WELL #: 1 RRCID -> 290054 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13382 - 19478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25172	X	14261	-0-	-10911	-0-	12750	3	1511	9	N	1374	1374	0			-0-
02	20048	X	15636	-0-	-4412	-0-	14337	3	1299	9	N	1181	1181	0			-0-
03	18817	X	16702	-0-	-2115	-0-	15175	3	1527	9	N	1388	1388	0			-0-
04	13800	X	6874	-0-	-6926	-0-	5884	3	990	9	N	900	900	0			-0-
05	17298	X	13772	-0-	-3526	-0-	12083	3	1689	9	N	1535	1535	0			-0-
06	16740	X	11036	-0-	-5704	-0-	9750	3	1286	9	N	1169	1169	0			-0-
07	17298	X	14351	-0-	-2947	-0-	13173	3	1178	9	N	1071	1071	0			-0-
*08	16709	X	14344	-0-	-2365	-0-	13189	3	1155	9	N	1050	1050	0			-0-
*09	13320	X	11569	-0-	-1751	-0-	10543	3	1026	9	N	933	933	0			-0-
*10	14353	X	12597	-0-	-1756	-0-	10702	3	1895	9	N	1723	1723	0			-0-
*11	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	12946	3	2254	9	N	2049	2049	0			-0-
12	14353	X	13251	-0-	-1102	-0-	11323	3	1928	9	N	1753	1753	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,126

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRANZ-COWEY ORCA USW F WELL #: 1 RRCID -> 290095 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13308 - 19208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29512	X	22744	-0-	-6768	-0-	19650	3	3094	9	N	2813	2813	0			-0-
02	25144	X	19439	-0-	-5705	-0-	16765	3	2674	9	N	2431	2431	0			-0-
03	26505	X	20323	-0-	-6182	-0-	17618	3	2705	9	N	2459	2459	0			-0-
04	24000	X	18801	-0-	-5199	-0-	16410	3	2391	9	N	2174	2174	0			-0-
05	22754	X	18588	-0-	-4166	-0-	16376	3	2212	9	N	2011	2011	0			-0-
06	22020	X	18550	-0-	-3470	-0-	16254	3	2296	9	N	2087	2087	0			-0-
07	21514	X	18380	-0-	-3134	-0-	16050	3	2330	9	N	2118	2118	0			-0-
*08	20336	X	17671	-0-	-2665	-0-	15404	3	2267	9	N	2061	2061	0			-0-
*09	18810	X	16454	-0-	-2356	-0-	14400	3	2054	9	N	1867	1867	0			-0-
*10	19158	X	15903	-0-	-3255	-0-	14073	3	1830	9	N	1664	1664	0			-0-
*11	18540	X	15054	-0-	-3486	-0-	13364	3	1690	9	N	1536	1536	0			-0-
12	18383	X	14947	-0-	-3436	-0-	13331	3	1616	9	N	1469	1469	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 216,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,690

FRANZ-COWEY ORCA USW C WELL #: 1 RRCID -> 290111 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13278 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38161	X	27152	-0-	-11009	-0-	24674	3	2478	9	N	2253	2253	0			-0-
02	31892	X	23072	-0-	-8820	-0-	20945	3	2127	9	N	1934	1934	0			-0-
03	32457	X	24227	-0-	-8230	-0-	22032	3	2195	9	N	1995	1995	0			-0-
04	29100	X	14126	-0-	-14974	-0-	12942	3	1184	9	N	1076	1076	0			-0-
05	27342	X	21836	-0-	-5506	-0-	20278	3	1558	9	N	1416	1416	0			-0-
06	26280	X	24100	-0-	-2180	-0-	22206	3	1894	9	N	1722	1722	0			-0-
07	25544	X	22348	-0-	-3196	-0-	20478	3	1870	9	N	1700	1700	0			-0-
*08	24242	X	20890	-0-	-3352	-0-	19072	3	1818	9	N	1653	1653	0			-0-
*09	24090	X	19170	-0-	-4920	-0-	17387	3	1783	9	N	1621	1621	0			-0-
*10	24893	X	18496	-0-	-6397	-0-	16913	3	1583	9	N	1439	1439	0			-0-
*11	24090	X	17697	-0-	-6393	-0-	15997	3	1700	9	N	1545	1545	0			-0-
12	22351	X	17546	-0-	-4805	-0-	15800	3	1746	9	N	1587	1587	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 250,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,941

N STEINMANN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 290336 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13195 - 19258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32748	X	32748	-0-	-0-	-0-	27981	3	4767	9	N	4334	4334	0			-0-
02	26216	X	26216	-0-	-0-	-0-	22499	3	3717	9	N	3379	3379	0			-0-
03	28555	X	28555	-0-	-0-	-0-	24369	3	4186	9	N	3805	3805	0			-0-
04	26263	X	26263	-0-	-0-	-0-	22376	3	3887	9	N	3534	3534	0			-0-
05	26364	X	26364	-0-	-0-	-0-	22390	3	3974	9	N	3613	3613	0			-0-
06	24802	X	24802	-0-	-0-	-0-	21031	3	3771	9	N	3428	3428	0			-0-
07	25039	X	25039	-0-	-0-	-0-	21232	3	3807	9	N	3461	3461	0			-0-
*08	24218	X	24218	-0-	-0-	-0-	20601	3	3617	9	N	3288	3288	0			-0-
*09	26213	X	26213	-0-	-0-	-0-	22615	3	3598	9	N	3271	3271	0			-0-
*10	32731	X	32731	-0-	-0-	-0-	29172	3	3559	9	N	3235	3235	0			-0-
*11	36477	X	36477	-0-	-0-	-0-	32971	3	3506	9	N	3187	3187	0			-0-
*12	35346	X	35346	-0-	-0-	-0-	32414	3	2932	9	N	2665	2665	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 344,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,200

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
N STEINMANN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 290417 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13320 - 19935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42222	X	32319	-0-	-9903	-0-	27675	3	4644	9	N	4222	4222	0			-0-
02	35840	X	28695	-0-	-7145	-0-	24724	3	3971	9	N	3610	3610	0			-0-
03	43036	X	43036	-0-	-0-	-0-	37724	3	5312	9	N	4829	4829	0			-0-
04	40530	X	40530	-0-	-0-	-0-	35865	3	4665	9	N	4241	4241	0			-0-
05	38908	X	38908	-0-	-0-	-0-	34556	3	4352	9	N	3956	3956	0			-0-
06	41640	X	39714	-0-	-1926	-0-	34522	3	5192	9	N	4720	4720	0			-0-
07	45474	X	45474	-0-	-0-	-0-	40339	3	5135	9	N	4668	4668	0			-0-
*08	44814	X	44814	-0-	-0-	-0-	40414	3	4400	9	N	4000	4000	0			-0-
*09	40673	X	40673	-0-	-0-	-0-	36723	3	3950	9	N	3591	3591	0			-0-
*10	45477	X	39074	-0-	-6403	-0-	34825	3	4249	9	N	3863	3863	0			-0-
*11	44010	X	36434	-0-	-7576	-0-	32342	3	4092	9	N	3720	3720	0			-0-
12	45477	X	34104	-0-	-11373	-0-	29449	3	4655	9	N	4232	4232	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 463,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,652

ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 290861 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARALDO-KOOP A USW C WELL #: 1 RRCID -> 291640 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13017 - 17987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	8852	-0-	-4881	-0-	7323	3	1529	9	N	1390	1390	0			-0-
02	12152	X	9772	-0-	-2380	-0-	8098	3	1674	9	N	1522	1522	0			-0-
03	11904	X	11418	-0-	-486	-0-	9442	3	1976	9	N	1796	1796	0			-0-
04	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	8485	3	2324	9	N	2113	2113	0			-0-
05	10819	X	10784	-0-	-35	-0-	8433	3	2351	9	N	2137	2137	0			-0-
06	11040	X	7849	-0-	-3191	-0-	6386	3	1463	9	N	1330	1330	0			-0-
07	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	12440	3	1632	9	N	1484	1484	0			-0-
*08	11408	X	9996	-0-	-1412	-0-	8263	3	1733	9	N	1575	1575	0			-0-
*09	10800	X	8756	-0-	-2044	-0-	6884	3	1872	9	N	1702	1702	0			-0-
*10	14074	X	9465	-0-	-4609	-0-	6812	3	2653	9	N	2412	2412	0			-0-
*11	13620	X	9377	-0-	-4243	-0-	6373	3	3004	9	N	2731	2731	0			-0-
12	14074	X	8647	-0-	-5427	-0-	6369	3	2278	9	N	2071	2071	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,263

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARALDO-KOOP A USW A WELL #: 1 RRCID -> 291701 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13010 - 18114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	2389	-0-	-11995	-0-	137	3	2252	9	N	2047	2047	0	-0-
02	10192	X	1602	-0-	-8590	-0-	92	3	1510	9	N	1373	1373	0	-0-
03	9703	X	3585	-0-	-6118	-0-	1850	3	1735	9	N	1577	1577	0	-0-
04	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	8996	3	1854	9	N	1685	1685	0	-0-
05	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	7858	3	1379	9	N	1254	1254	0	-0-
06	3480	X	724	-0-	-2756	-0-	671	3	53	9	N	48	48	0	-0-
07	11222	X	8489	-0-	-2733	-0-	6689	3	1800	9	N	1636	1636	0	-0-
*08	11222	X	8528	-0-	-2694	-0-	6683	3	1845	9	N	1677	1677	0	-0-
*09	10860	X	8534	-0-	-2326	-0-	6914	3	1620	9	N	1473	1473	0	-0-
*10	9238	X	7727	-0-	-1511	-0-	6239	3	1488	9	N	1353	1353	0	-0-
*11	8250	X	4110	-0-	-4140	-0-	2720	3	1390	9	N	1264	1264	0	-0-
12	8804	X	4302	-0-	-4502	-0-	2777	3	1525	9	N	1386	1386	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 70,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,773

MARALDO-KOOP A USW B WELL #: 1 RRCID -> 291702 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13174 - 17998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	8795	-0-	-2427	-0-	6917	3	1878	9	N	1707	1707	0	-0-
02	10136	X	6352	-0-	-3784	-0-	5147	3	1205	9	N	1095	1095	0	-0-
03	11222	X	5820	-0-	-5402	-0-	4643	3	1177	9	N	1070	1070	0	-0-
04	10350	X	6176	-0-	-4174	-0-	4990	3	1186	9	N	1078	1078	0	-0-
05	8804	X	5562	-0-	-3242	-0-	4544	3	1018	9	N	925	925	0	-0-
06	8520	X	4528	-0-	-3992	-0-	3769	3	759	9	N	690	690	0	-0-
07	7037	X	5990	-0-	-1047	-0-	4859	3	1131	9	N	1028	1028	0	-0-
*08	6386	X	3558	-0-	-2828	-0-	2714	3	844	9	N	767	767	0	-0-
*09	6180	X	5210	-0-	-970	-0-	3967	3	1243	9	N	1130	1130	0	-0-
*10	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	6401	3	1401	9	N	1274	1274	0	-0-
*11	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	4897	3	1120	9	N	1018	1018	0	-0-
12	5983	X	4414	-0-	-1569	-0-	3464	3	950	9	N	864	864	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 70,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,646

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 15 RRCID -> 291898 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13305 - 18918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151619	X	151619	-0-	-0-	-0-	149	1	126070	3	N	23091	14976	0	407
							25400	9					8330	1	
02	99417	X	99417	-0-	-0-	-0-	338	1	81951	3	N	15571	10574	0	682
							17128	9					4722	1	
03	134144	X	134144	-0-	-0-	-0-	824	1	111555	3	N	19786	11113	0	827
							21765	9					8528	1	
04	117330	X	117330	-0-	-0-	-0-	794	1	98175	3	N	16692	9278	0	690
							18361	9					7551	1	
05	98948	X	98948	-0-	-0-	-0-	588	1	82960	3	N	14000	8093	0	596
							15400	9					6001	1	
06	91086	X	91086	-0-	-0-	-0-	759	1	75951	3	N	13069	7183	0	448
							14376	9					6034	1	
07	88793	X	88793	-0-	-0-	-0-	861	1	74033	3	N	12635	6871	0	444
							13899	9					5768	1	
*08	80260	X	80260	-0-	-0-	-0-	940	1	66801	3	N	11381	6111	0	366
							12519	9					5348	1	
*09	65849	X	65849	-0-	-0-	-0-	219	1	55018	3	N	9647	4875	0	334
							10612	9					4804	1	
*10	68176	X	68176	-0-	-0-	-0-	247	1	56848	3	N	10074	5767	0	1075
							11081	9					3566	1	
*11	61568	X	61568	-0-	-0-	-0-	14	1	51235	3	N	9381	5117	0	450
							10319	9					4889	1	
*12	60976	X	60976	-0-	-0-	-0-	13	1	50548	3	N	9468	4929	0	521
							10415	9					4468	1	

TOTAL GAS PROD: 1,118,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 164,795

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 8 RRCID -> 291956 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13566 - 19440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133459	X	133459	-0-	-0-	-0-	111842	3	21617	9	N	19652	19652	0			-0-
02	102983	X	102983	-0-	-0-	-0-	86398	3	16585	9	N	15077	15077	0			-0-
03	99210	X	99210	-0-	-0-	-0-	81395	3	17815	9	N	16195	16195	0			-0-
04	85998	X	85998	-0-	-0-	-0-	70352	3	15646	9	N	14224	14224	0			-0-
05	78226	X	78226	-0-	-0-	-0-	63980	3	14246	9	N	12951	12951	0			-0-
06	71719	X	71719	-0-	-0-	-0-	58751	3	12968	9	N	11789	11789	0			-0-
07	67275	X	67275	-0-	-0-	-0-	54954	3	12321	9	N	11201	11201	0			-0-
*08	62070	X	62070	-0-	-0-	-0-	50652	3	11418	9	N	10380	10380	0			-0-
*09	56453	X	56453	-0-	-0-	-0-	46275	3	10178	9	N	9253	9253	0			-0-
*10	54363	X	54363	-0-	-0-	-0-	44479	3	9884	9	N	8985	8985	0			-0-
*11	49268	X	49268	-0-	-0-	-0-	40101	3	9167	9	N	8334	8334	0			-0-
*12	47731	X	47731	-0-	-0-	-0-	38864	3	8867	9	N	8061	8061	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 908,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 146,102

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 11 RRCID -> 291964 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13156 PERF.13436 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122946	X	63766	-0-	-59180	-0-	53460	3	10306	9	N	9369	9369	0			-0-
02	78736	X	52046	-0-	-26690	-0-	43766	3	8280	9	N	7527	7527	0			-0-
03	55769	X	50139	-0-	-5630	-0-	41560	3	8579	9	N	7799	7799	0			-0-
04	61710	X	42890	-0-	-18820	-0-	35440	3	7450	9	N	6773	6773	0			-0-
05	63767	X	38542	-0-	-25225	-0-	31726	3	6816	9	N	6196	6196	0			-0-
06	61710	X	34989	-0-	-26721	-0-	28581	3	6408	9	N	5825	5825	0			-0-
07	57629	X	33067	-0-	-24562	-0-	26964	3	6103	9	N	5548	5548	0			-0-
*08	50127	X	30255	-0-	-19872	-0-	24767	3	5488	9	N	4989	4989	0			-0-
*09	42900	X	27394	-0-	-15506	-0-	22484	3	4910	9	N	4464	4464	0			-0-
*10	38533	X	26683	-0-	-11850	-0-	21995	3	4688	9	N	4262	4262	0			-0-
*11	34980	X	24596	-0-	-10384	-0-	20039	3	4557	9	N	4143	4143	0			-0-
12	33077	X	23973	-0-	-9104	-0-	19507	3	4466	9	N	4060	4060	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 448,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,955

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 12 RRCID -> 291965 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13083 PERF.13345 - 19065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146396	X	146396	-0-	-0-	-0-	120851	3	25545	9	N	23223	23223	0			-0-
02	111461	X	111461	-0-	-0-	-0-	92152	3	19309	9	N	17554	17554	0			-0-
03	107126	X	107126	-0-	-0-	-0-	88076	3	19050	9	N	17318	17318	0			-0-
04	92084	X	92084	-0-	-0-	-0-	75450	3	16634	9	N	15122	15122	0			-0-
05	80747	X	80747	-0-	-0-	-0-	65564	3	15183	9	N	13803	13803	0			-0-
06	74138	X	74138	-0-	-0-	-0-	60200	3	13938	9	N	12671	12671	0			-0-
07	70084	X	70084	-0-	-0-	-0-	56690	3	13394	9	N	12176	12176	0			-0-
*08	63828	X	63828	-0-	-0-	-0-	51617	3	12211	9	N	11101	11101	0			-0-
*09	56980	X	56980	-0-	-0-	-0-	46362	3	10618	9	N	9653	9653	0			-0-
*10	53840	X	53840	-0-	-0-	-0-	43664	3	10176	9	N	9251	9251	0			-0-
*11	48047	X	48047	-0-	-0-	-0-	38497	3	9550	9	N	8682	8682	0			-0-
*12	45742	X	45742	-0-	-0-	-0-	36239	3	9503	9	N	8639	8639	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 950,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 159,193

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 9 RRCID -> 291987 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 13107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 14 RRCID -> 291997 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13163 PERF.13345 - 19259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 16 RRCID -> 292005 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13498 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 10 RRCID -> 292107 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13257 PERF.13666 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 13 RRCID -> 292621 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER A-304 WELL #: 3 RRCID -> 294325 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13740 - 18410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		150571	-0-	150571	195813	86	1	121937	3	N	25953	25953	0			-0-
							28548	9									
02	0		151556	-0-	151556	347369	119	1	125377	3	N	23691	23691	0			-0-
							26060	9									
03	509246	X	161877	-0-	-347369	-0-	26	1	136316	3	N	23214	23214	0			-0-
							25535	9									
04	156935	X	156935	-0-	-0-	-0-	25	1	133290	3	N	21473	21473	0			-0-
							23620	9									
05	150730	X	150730	-0-	-0-	-0-	40	1	129736	3	N	19049	19049	0			-0-
							20954	9									
06	122640	X	84965	-0-	-37675	-0-	33	1	72615	3	N	11197	11197	0			-0-
							12317	9									
07	126728	X	56879	-0-	-69849	-0-	26	1	48517	3	N	7578	7578	0			-0-
							8336	9									
*08	126728	X	63100	-0-	-63628	-0-	34	1	55426	3	N	6945	6945	0			-0-
							7640	9									
*09	122640	X	50834	-0-	-71806	-0-	24	1	44917	3	N	5357	5357	0			-0-
							5893	9									
*10	126728	X	65774	-0-	-60954	-0-	21	1	60005	3	N	5225	5225	0			-0-
							5748	9									
*11	84960	X	59690	-0-	-25270	-0-	16	1	54861	3	N	4375	4375	0			-0-
							4813	9									
12	63085	X	49839	-0-	-13246	-0-	45650	3	4189	9	N	3808	3808	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,202,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 157,865

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER A304-C USW A WELL #: 1 RRCID -> 294332 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13373 - 23628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		273663	-0-	273663	336367	163	1	227760	3	N	41582	41582	0			-0-
							45740	9									
02	0		268709	-0-	268709	605076	218	1	227998	3	N	36812	36812	0			-0-
							40493	9									
03	900308	X	295232	-0-	-605076	-0-	49	1	254439	3	N	37040	37040	0			-0-
							40744	9									
04	267188	X	267188	-0-	-0-	-0-	43	1	227802	3	N	35766	35766	0			-0-
							39343	9									
05	331879	X	331879	-0-	-0-	-0-	87	1	281133	3	N	46054	46054	0			-0-
							50659	9									
06	326464	X	326464	-0-	-0-	-0-	127	1	280169	3	N	41971	41971	0			-0-
							46168	9									
07	256093	X	256093	-0-	-0-	-0-	118	1	220012	3	N	32694	32694	0			-0-
							35963	9									
*08	244714	X	195755	-0-	-48959	-0-	101	1	168882	3	N	24338	24338	0			-0-
							26772	9									
*09	236820	X	162458	-0-	-74362	-0-	73	1	141419	3	N	19060	19060	0			-0-
							20966	9									
*10	244714	X	126173	-0-	-118541	-0-	38	1	109142	3	N	15448	15448	0			-0-
							16993	9									
*11	236820	X	117241	-0-	-119579	-0-	30	1	101284	3	N	14479	14479	0			-0-
							15927	9									
12	244714	X	110296	-0-	-134418	-0-	96199	3	14097	9	N	12815	12815	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,731,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 358,059

BUTLER A304-C USW B WELL #: 1 RRCID -> 294333 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13528 - 23495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		294290	-0-	294290	352759	175	1	246103	3	N	43647	43647	0			-0-
							48012	9									
02	0		279159	-0-	279159	631918	228	1	239081	3	N	36227	36227	0			-0-
							39850	9									
03	927428	X	295510	-0-	-631918	-0-	48	1	254074	3	N	37625	37625	0			-0-
							41388	9									
04	287107	X	287107	-0-	-0-	-0-	47	1	247253	3	N	36188	36188	0			-0-
							39807	9									
05	316262	X	316262	-0-	-0-	-0-	84	1	272407	3	N	39792	39792	0			-0-
							43771	9									
06	309969	X	309969	-0-	-0-	-0-	123	1	269743	3	N	36457	36457	0			-0-
							40103	9									
07	236967	X	236967	-0-	-0-	-0-	111	1	206482	3	N	27613	27613	0			-0-
							30374	9									
*08	226486	X	177612	-0-	-48874	-0-	93	1	155211	3	N	20280	20280	0			-0-
							22308	9									
*09	219180	X	162111	-0-	-57069	-0-	75	1	143388	3	N	16953	16953	0			-0-
							18648	9									
*10	226486	X	119537	-0-	-106949	-0-	36	1	105071	3	N	13118	13118	0			-0-
							14430	9									
*11	219180	X	108251	-0-	-110929	-0-	28	1	94553	3	N	12427	12427	0			-0-
							13670	9									
12	226486	X	99727	-0-	-126759	-0-	88186	3	11541	9	N	10492	10492	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,686,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 330,819

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BRYS-BUTLER A-C USW A WELL #: 1 RRCID -> 294450 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13523 - 23256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		283830	-0-	283830	336675	166	1	234125	3	N	45035	45035	0			-0-
							49539	9									
02	0		253704	-0-	253704	590379	203	1	213403	3	N	36453	36453	0			-0-
							40098	9									
03	878189	X	287810	-0-	-590379	-0-	46	1	243734	3	N	40027	40027	0			-0-
							44030	9									
04	276566	X	276566	-0-	-0-	-0-	44	1	235160	3	N	37602	37602	0			-0-
							41362	9									
05	257703	X	250521	-0-	-7182	-0-	65	1	212360	3	N	34633	34633	0			-0-
							38096	9									
06	249390	X	179875	-0-	-69515	-0-	69	1	153165	3	N	24219	24219	0			-0-
							26641	9									
07	257703	X	160979	-0-	-96724	-0-	72	1	137041	3	N	21696	21696	0			-0-
							23866	9									
*08	257703	X	144807	-0-	-112896	-0-	73	1	124011	3	N	18839	18839	0			-0-
							20723	9									
*09	249390	X	142282	-0-	-107108	-0-	64	1	123655	3	N	16875	16875	0			-0-
							18563	9									
*10	250511	X	99747	-0-	-150764	-0-	32	1	88764	3	N	9955	9955	0			-0-
							10951	9									
*11	179880	X	110712	-0-	-69168	-0-	30	1	100956	3	N	8842	8842	0			-0-
							9726	9									
12	160983	X	107995	-0-	-52988	-0-	98797	3	9198	9	N	8362	8362	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,298,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 302,538

HAMILTON B-HOOKS 3 USW B WELL #: 1 RRCID -> 294469 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13132 - 20643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		256388	-0-	256388	439296	55	1	203030	3	N	48457	48457	0			-0-
							53303	9									
02	0		223698	-0-	223698	662994	56	1	179491	3	N	40137	40137	0			-0-
							44151	9									
03	916486	X	253492	-0-	-662994	-0-	62	1	204850	3	N	44164	44164	0			-0-
							48580	9									
04	212640	X	212640	-0-	-0-	-0-	104	1	171668	3	N	37153	37153	0			-0-
							40868	9									
05	201438	X	167853	-0-	-33585	-0-	88	1	136508	3	N	28415	28415	0			-0-
							31257	9									
06	194940	X	121871	-0-	-73069	-0-	38	1	101120	3	N	18830	18830	0			-0-
							20713	9									
07	201438	X	83646	-0-	-117792	-0-	35	1	69582	3	N	12754	12754	0			-0-
							14029	9									
*08	201438	X	106432	-0-	-95006	-0-	29	1	89365	3	N	15489	15489	0			-0-
							17038	9									
*09	194940	X	88788	-0-	-106152	-0-	29	1	75250	3	N	12281	12281	0			-0-
							13509	9									
*10	167865	X	78755	-0-	-89110	-0-	33	1	66739	3	N	10894	10894	0			-0-
							11983	9									
*11	121860	X	69580	-0-	-52280	-0-	38	1	58378	3	N	10149	10149	0			-0-
							11164	9									
12	98766	X	64538	-0-	-34228	-0-	39	1	54028	3	N	9519	9519	0			-0-
							10471	9									

TOTAL GAS PROD: 1,727,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 288,242

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON B-HOOKS 3 USW C WELL #: 1 RRCID -> 294470 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13115 - 20626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		260382	-0-	260382	432029	57	1	206180	3	N	49223	49223	0			-0-
							54145	9									
02	0		228657	-0-	228657	660686	59	1	184257	3	N	40310	40310	0			-0-
							44341	9									
03	887544	X	226858	-0-	-660686	-0-	57	1	184095	3	N	38824	38824	0			-0-
							42706	9									
04	212970	X	147637	-0-	-65333	-0-	73	1	119797	3	N	25243	25243	0			-0-
							27767	9									
05	220069	X	95633	-0-	-124436	-0-	51	1	78227	3	N	15777	15777	0			-0-
							17355	9									
06	212970	X	74671	-0-	-138299	-0-	24	1	62475	3	N	11065	11065	0			-0-
							12172	9									
07	220069	X	54743	-0-	-165326	-0-	24	1	47468	3	N	6592	6592	0			-0-
							7251	9									
*08	220069	X	68580	-0-	-151489	-0-	19	1	58668	3	N	8994	8994	0			-0-
							9893	9									
*09	147630	X	53990	-0-	-93640	-0-	18	1	46097	3	N	7159	7159	0			-0-
							7875	9									
*10	95635	X	46138	-0-	-49497	-0-	20	1	39254	3	N	6240	6240	0			-0-
							6864	9									
*11	71190	X	40370	-0-	-30820	-0-	22	1	34180	3	N	5607	5607	0			-0-
							6168	9									
12	61814	X	37026	-0-	-24788	-0-	23	1	31230	3	N	5248	5248	0			-0-
							5773	9									

TOTAL GAS PROD: 1,334,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 220,282

HAMILTON B-HOOKS 3 USW E WELL #: 1 RRCID -> 294471 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13271 - 20611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		267290	-0-	267290	464435	59	1	215861	3	N	46700	46700	0			-0-
							51370	9									
02	0		240085	-0-	240085	704520	62	1	196677	3	N	39405	39405	0			-0-
							43346	9									
03	963143	X	258623	-0-	-704520	-0-	65	1	212657	3	N	41728	41728	0			-0-
							45901	9									
04	217650	X	210232	-0-	-7418	-0-	105	1	171895	3	N	34756	34756	0			-0-
							38232	9									
05	224905	X	150103	-0-	-74802	-0-	81	1	123665	3	N	23961	23961	0			-0-
							26357	9									
06	217650	X	102828	-0-	-114822	-0-	32	1	85717	3	N	15526	15526	0			-0-
							17079	9									
07	224905	X	62275	-0-	-162630	-0-	26	1	51907	3	N	9402	9402	0			-0-
							10342	9									
*08	224905	X	89939	-0-	-134966	-0-	24	1	75946	3	N	12699	12699	0			-0-
							13969	9									
*09	210240	X	73520	-0-	-136720	-0-	24	1	62292	3	N	10185	10185	0			-0-
							11204	9									
*10	150102	X	65711	-0-	-84391	-0-	28	1	55737	3	N	9042	9042	0			-0-
							9946	9									
*11	102840	X	57392	-0-	-45448	-0-	32	1	48567	3	N	7994	7994	0			-0-
							8793	9									
12	83359	X	53228	-0-	-30131	-0-	33	1	44927	3	N	7516	7516	0			-0-
							8268	9									

TOTAL GAS PROD: 1,631,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 258,914

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON B-HOOKS 3 USW D WELL #: 1 RRCID -> 294564 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13294 - 20464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		260581	-0-	260581	441421	57	1	207071	3	N	48594	48594	0			-0-
							53453	9									
02	0		208035	-0-	208035	649456	53	1	168282	3	N	36091	36091	0			-0-
							39700	9									
03	866210	X	216754	-0-	-649456	-0-	54	1	176959	3	N	36128	36128	0			-0-
							39741	9									
04	193170	X	155502	-0-	-37668	-0-	78	1	127203	3	N	25655	25655	0			-0-
							28221	9									
05	199609	X	99262	-0-	-100347	-0-	54	1	81882	3	N	15751	15751	0			-0-
							17326	9									
06	193170	X	80876	-0-	-112294	-0-	26	1	68037	3	N	11648	11648	0			-0-
							12813	9									
07	199609	X	71370	-0-	-128239	-0-	31	1	61116	3	N	9294	9294	0			-0-
							10223	9									
*08	199609	X	77395	-0-	-122214	-0-	21	1	65600	3	N	10704	10704	0			-0-
							11774	9									
*09	155490	X	60719	-0-	-94771	-0-	20	1	51629	3	N	8245	8245	0			-0-
							9070	9									
*10	99262	X	57301	-0-	-41961	-0-	25	1	49389	3	N	7170	7170	0			-0-
							7887	9									
*11	80880	X	50239	-0-	-30641	-0-	28	1	43183	3	N	6389	6389	0			-0-
							7028	9									
12	77407	X	46832	-0-	-30575	-0-	29	1	40134	3	N	6063	6063	0			-0-
							6669	9									

TOTAL GAS PROD: 1,384,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 221,732

BUTLER A304-C USW C WELL #: 1 RRCID -> 294566 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13390 - 23096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		280523	-0-	280523	327734	164	1	229998	3	N	45783	45783	0			-0-
							50361	9									
02	0		282510	-0-	282510	610244	225	1	236301	3	N	41804	41804	0			-0-
							45984	9									
03	931554	X	321310	-0-	-610244	-0-	51	1	270550	3	N	46099	46099	0			-0-
							50709	9									
04	308929	X	308929	-0-	-0-	-0-	49	1	261140	3	N	43400	43400	0			-0-
							47740	9									
05	334888	X	334888	-0-	-0-	-0-	88	1	283257	3	N	46857	46857	0			-0-
							51543	9									
06	322464	X	322464	-0-	-0-	-0-	126	1	278899	3	N	39490	39490	0			-0-
							43439	9									
07	243572	X	243572	-0-	-0-	-0-	112	1	210160	3	N	30273	30273	0			-0-
							33300	9									
*08	224440	X	165877	-0-	-58563	-0-	86	1	143796	3	N	19995	19995	0			-0-
							21995	9									
*09	217200	X	107690	-0-	-109510	-0-	49	1	95164	3	N	11343	11343	0			-0-
							12477	9									
*10	224440	X	98159	-0-	-126281	-0-	31	1	87406	3	N	9747	9747	0			-0-
							10722	9									
*11	217200	X	107454	-0-	-109746	-0-	29	1	97722	3	N	8821	8821	0			-0-
							9703	9									
12	224440	X	109362	-0-	-115078	-0-	100269	3	9093	9	N	8266	8266	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,682,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 351,878

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON B-HOOKS 3 USW A WELL #: 1 RRCID -> 294742 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDESTY A-HOOKS 4 USW G WELL #: 1 RRCID -> 295424 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13950 - 24157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		163317	-0-	163317	163317	18	1	130782	3	N	29561	29561	0			-0-
							32517	9									
05	0		327972	-0-	327972	491289	87	1	274205	3	N	48800	48800	0			-0-
							53680	9									
06	0		326204	-0-	326204	817493	129	1	273867	3	N	47462	47462	0			-0-
							52208	9									
07	0		311956	-0-	311956	1129449	193	1	263960	3	N	43457	43457	0			-0-
							47803	9									
*08	1339916	X	210467	-0-	-1129449	-0-	230	1	178228	3	N	29099	29099	0			-0-
							32009	9									
*09	277500	X	147474	-0-	-130026	-0-	124431	3	23043	9	N	20948	20948	0			-0-
*10	286750	X	125183	-0-	-161567	-0-	106009	3	19174	9	N	17431	17431	0			-0-
*11	277500	X	90327	-0-	-187173	-0-	79035	3	11292	9	N	10265	10265	0			-0-
12	286750	X	103206	-0-	-183544	-0-	91195	3	12011	9	N	10919	10919	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,806,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 257,942

HARDESTY A-HOOKS 4 USW H WELL #: 1 RRCID -> 295460 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13812 - 23790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		151512	-0-	151512	151512	17	1	120369	3	N	28296	28296	0			-0-
							31126	9									
05	0		308875	-0-	308875	460387	81	1	257123	3	N	46974	46974	0			-0-
							51671	9									
06	0		285404	-0-	285404	745791	113	1	240584	3	N	40643	40643	0			-0-
							44707	9									
07	0		202101	-0-	202101	947892	123	1	170116	3	N	28965	28965	0			-0-
							31862	9									
*08	1060726	X	112834	-0-	-947892	-0-	122	1	94735	3	N	16343	16343	0			-0-
							17977	9									
*09	224850	X	48615	-0-	-176235	-0-	40475	3	8140	9	N	7400	7400	0			-0-
*10	232345	X	114858	-0-	-117487	-0-	98252	3	16606	9	N	15096	15096	0			-0-
*11	224850	X	98899	-0-	-125951	-0-	85233	3	13666	9	N	12424	12424	0			-0-
12	232345	X	112472	-0-	-119873	-0-	98470	3	14002	9	N	12729	12729	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,435,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 208,870

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARDESTY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 295539 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 13288 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOTL A-HOOKS 4 USW A WELL #: 1 RRCID -> 295627 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13549 - 21911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		130363	-0-	130363	130363	14	1	101808	3	N	25946	25946	0			-0-
							28541	9									
05	0		277702	-0-	277702	408065	72	1	227712	3	N	45380	45380	0			-0-
							49918	9									
06	0		252836	-0-	252836	660901	97	1	207978	3	N	40692	40692	0			-0-
							44761	9									
07	0		174704	-0-	174704	835605	105	1	144248	3	N	27592	27592	0			-0-
							30351	9									
*08	951856	X	116251	-0-	-835605	-0-	123	1	96669	3	N	17690	17690	0			-0-
							19459	9									
*09	225450	X	55903	-0-	-169547	-0-	47366	3	8537	9	N	7761	7761	0			-0-
*10	232965	X	107889	-0-	-125076	-0-	91378	3	16511	9	N	15010	15010	0			-0-
*11	225450	X	91016	-0-	-134434	-0-	78368	3	12648	9	N	11498	11498	0			-0-
12	232965	X	82251	-0-	-150714	-0-	70848	3	11403	9	N	10366	10366	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 201,935

KLEINE-BAU-RIEDESEL ULW E WELL #: 1 RRCID -> 296112 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13531 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARDESTY A-HOOKS 4 USW F WELL #: 1 RRCID -> 296136 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13389 - 22449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		135067	-0-	135067	135067	15	1	108817	3	N	23850	23850	0	-0-
							26235	9							
05	0		323137	-0-	323137	458204	85	1	266392	3	N	51509	51509	0	-0-
							56660	9							
06	0		326830	-0-	326830	785034	127	1	270993	3	N	50645	50645	0	-0-
							55710	9							
07	0		257008	-0-	257008	1042042	156	1	213501	3	N	39410	39410	0	-0-
							43351	9							
08	1208946	X	166904	-0-	-1042042	-0-	179	1	139575	3	N	24682	24682	0	-0-
							27150	9							
09	265800	X	115043	-0-	-150757	-0-	96377	3	18666	9	N	16969	16969	0	-0-
10	274660	X	109147	-0-	-165513	-0-	91629	3	17518	9	N	15925	15925	0	-0-
11	265800	X	98423	-0-	-167377	-0-	84175	3	14248	9	N	12953	12953	0	-0-
12	274660	X	94263	-0-	-180397	-0-	81283	3	12980	9	N	11800	11800	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,625,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 247,743

CWR MANAGEMENT LLC 195786
WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	962	1	3763	3	N	209	190	1			156
							230	9									
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	856	1	2894	3	N	167	191	1			132
							184	9									
03	2914	X	1735	-0-	-1179	-0-	568	1	1004	3	N	148	198	1			82
							163	9									
04	3120	X	1651	-0-	-1469	-0-	290	1	1152	3	N	190	193	1			79
							209	9									
05	3224	X	2279	-0-	-945	-0-	438	1	1635	3	N	187	177	1			89
							206	9									
06	3120	X	2741	-0-	-379	-0-	884	1	1545	3	N	284	193	1			180
							312	9									
07	3224	X	2798	-0-	-426	-0-	826	1	1701	3	N	246	182	1			244
							271	9									
08	2294	X	1810	-0-	-484	-0-	1050	1	475	3	N	259	377	1			126
							285	9									
*09	2730	X	629	-0-	-2101	-0-	450	1	41	3	N	125	192	1			59
							138	9									
10	2821	X	21	-0-	-2800	-0-	18	1	3	3	N	-0-					59
*11	2730	X	5	-0-	-2725	-0-	5	3			N	-0-					59
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	1					60

TOTAL GAS PROD: 22,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,816

BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3113	-0-	-204	-0-	428	1	2441	3	Y	222	195	1			122
							244	9									
02	3024	X	2611	-0-	-413	-0-	390	1	1998	3	Y	203	160	1			165
							223	9									
03	3348	X	3121	-0-	-227	-0-	421	1	2469	3	Y	210	185	1			190
							231	9									
04	3000	X	2948	-0-	-52	-0-	407	1	2312	3	Y	208	191	1			207
							229	9									
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	483	1	2443	3	Y	204	187	1			224
							224	9									
06	3030	X	2605	-0-	-425	-0-	394	1	2002	3	Y	190	182	1			232
							209	9									
07	3131	X	2365	-0-	-766	-0-	372	1	1789	3	Y	185	190	1			227
							204	9									
08	3162	X	2267	-0-	-895	-0-	370	1	1706	3	Y	174	176	1			225
							191	9									
*09	3060	X	2318	-0-	-742	-0-	400	1	1717	3	Y	183	186	1			222
							201	9									
10	3162	X	2571	-0-	-591	-0-	460	1	1900	3	Y	192	187	1			227
							211	9									
11	2610	X	1904	-0-	-706	-0-	432	1	1253	3	Y	199	382	1			44
							219	9									
*12	2387	X	2158	-0-	-229	-0-	433	1	1501	3	Y	204					248
							224	9									

TOTAL GAS PROD: 31,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,374

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	498	1	352	3	N	95	180	1	140
							105	9							
02	868	N	860	-0-	-8	-0-	441	1	329	3	N	82			222
							90	9							
03	930	N	824	-0-	-106	-0-	460	1	275	3	N	81	185	1	118
							89	9							
04	930	N	799	-0-	-131	-0-	425	1	289	3	N	77			195
							85	9							
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	496	1	382	3	N	97	191	1	101
							107	9							
06	810	N	805	-0-	-5	-0-	478	1	284	3	N	39			140
							43	9							
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	526	1	337	3	N	115			255
							127	9							
08	992	N	836	-0-	-156	-0-	461	1	284	3	N	83	183	1	155
							91	9							
*09	810	N	695	-0-	-115	-0-	327	1	284	3	N	76			231
							84	9							
10	930	N	867	-0-	-63	-0-	442	1	368	3	N	52	180	1	103
							57	9							
11	810	N	758	-0-	-52	-0-	430	1	328	3	N	-0-			103
*12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	464	1	313	3	N	168			271
							185	9							

TOTAL GAS PROD: 10,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 965

ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	516	1	947	3	N	15			81
							17	9							
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	442	1	737	3	N	30			111
							33	9							
03	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	493	1	541	3	N	22			133
							24	9							
04	1440	N	1077	-0-	-363	-0-	425	1	595	3	N	52			185
							57	9							
05	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	516	1	615	3	N	69	193	1	61
							76	9							
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	505	1	543	3	N	58			119
							64	9							
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	522	1	648	3	N	58			177
							64	9							
08	1209	N	947	-0-	-262	-0-	471	1	423	3	N	48	184	1	41
							53	9							
*09	1110	N	940	-0-	-170	-0-	328	1	553	3	N	54			95
							59	9							
10	1116	N	819	-0-	-297	-0-	444	1	330	3	N	41			136
							45	9							
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	447	1	623	3	N	77	190	1	23
							85	9							
*12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	454	1	606	3	N	42			65
							46	9							

TOTAL GAS PROD: 13,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	353	1	539	3	Y	53					215
							58	9									
02	1008	N	848	-0-	-160	-0-	404	1	391	3	Y	48	188	1			75
							53	9									
03	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	430	1	592	3	Y	56					131
							62	9									
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	420	1	534	3	Y	52					183
							57	9									
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	377	1	536	3	Y	23					206
							25	9									
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	482	1	613	3	Y	52	178	1			80
							57	9									
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	525	1	801	3	Y	76					156
							84	9									
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	527	1	837	3	Y	57					213
							63	9									
*09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	486	1	838	3	Y	50	183	1			80
							55	9									
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	410	1	1061	3	Y	47					127
							52	9									
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	411	1	853	3	Y	48					175
							53	9									
*12	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	427	1	712	3	Y	51					226
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 14,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743

01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2604	3	64	9	N	58					173
02	2436	N	2324	-0-	-112	-0-	2234	3	90	9	N	82	175	1			80
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2365	3	68	9	N	62					142
04	2580	N	2240	-0-	-340	-0-	2185	3	55	9	N	50					192
05	2573	N	2143	-0-	-430	-0-	2075	3	68	9	N	62	194	1			60
06	2340	N	657	-0-	-1683	-0-	621	3	36	9	N	33					93
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2471	3	53	9	N	48					141
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2221	3	58	9	N	53					194
*09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2167	3	57	9	N	52	192	1			54
10	2542	N	2308	-0-	-234	-0-	2225	3	83	9	N	75					129
11	2220	N	2144	-0-	-76	-0-	2134	3	10	9	N	9					138
*12	2294	N	2113	-0-	-181	-0-	2113	3			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 26,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	801	1	1157	3	N	148	198	1			181
							163	9									
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	777	1	1091	3	N	148	197	1			132
							163	9									
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	640	1	877	3	N	140	199	1			73
							154	9									
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	563	1	672	3	N	138					211
							152	9									
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	564	1	584	3	N	129	178	1			162
							142	9									
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	568	1	697	3	N	110	181	1			91
							121	9									
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	430	1	976	3	N	124					215
							136	9									
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	434	1	877	3	N	109	177	1			147
							120	9									
*09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	577	1	658	3	N	104	187	1			64
							114	9									
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	519	1	669	3	N	105					169
							116	9									
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	411	1	778	3	N	105	194	1			80
							116	9									
*12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	383	1	718	3	N	108					188
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 18,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,468

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	163	1	2000	3	N	208	185	1			180
							229	9									
02	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	22	1	1878	3	N	175					355
							193	9									
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	431	1	2245	3	N	206	198	1			363
							227	9									
04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	345	1	2072	3	N	172	535	1			-0-
							189	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71					71

TOTAL GAS PROD: 9,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 832

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	X	751	-0-	-0-	-0-	49 20	1 9	682	3	N	18	186	1	1	8	62
02	570	X	570	-0-	-0-	-0-	5 64	1 9	501	3	N	58					120
03	867	X	867	-0-	-0-	-0-	98 21	1 9	748	3	N	19					139
04	525	X	525	-0-	-0-	-0-	44 35	1 9	446	3	N	32	171	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					22

TOTAL GAS PROD: 2,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3454	3	355	9	N	323	376	1			69
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3154	3	319	9	N	290	190	1			169
03	3472	X	3041	-0-	-431	-0-	2743	3	298	9	N	271	373	1			67
04	3360	X	2887	-0-	-473	-0-	2637	3	250	9	N	227	189	1			105
05	3472	X	2876	-0-	-596	-0-	2631	3	245	9	N	223	183	1			145
06	3360	X	2766	-0-	-594	-0-	2539	3	227	9	N	206	191	1			160
07	3472	X	2849	-0-	-623	-0-	2619	3	230	9	N	209	190	1			179
08	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	2605	3	217	9	N	197	187	1			189
*09	2880	X	2758	-0-	-122	-0-	2532	3	226	9	N	205	188	1			206
10	2883	X	2753	-0-	-130	-0-	2515	3	238	9	N	216	188	1			234
11	2760	X	2603	-0-	-157	-0-	2364	3	239	9	N	217	388	1			63
*12	2852	X	2820	-0-	-32	-0-	2569	3	251	9	N	228	184	1			107

TOTAL GAS PROD: 35,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,812

SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1076	3	64	9	N	58					147
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1187	3	88	9	N	80	193	1			34
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1323	3	91	9	N	83					117
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1306	3	85	9	N	77					194
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1186	3	78	9	N	71	194	1			71
06	1080	N	96	-0-	-984	-0-	92	3	4	9	N	4					75
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1525	3	107	9	N	97					172
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1582	3	108	9	N	98	179	1			91
*09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1445	3	92	9	N	84					175
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1306	3	96	9	N	87	169	1			93
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1314	3	77	9	N	70					163
*12	1116	N	641	-0-	-475	-0-	547	3	94	9	N	85	188	1			60

TOTAL GAS PROD: 14,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 894

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	31	1	1185	3	N	198	197	1	68
							218	9							
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	26	1	1395	3	N	141			209
							155	9							
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	30	1	1099	3	N	125	194	1	140
							138	9							
04	1380	N	1187	-0-	-193	-0-	25	1	1018	3	N	131	169	1	102
							144	9							
05	1736	N	1435	-0-	-301	-0-	31	1	1241	3	N	148	193	1	57
							163	9							
06	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	29	1	939	3	N	126			183
							139	9							
07	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	31	1	1080	3	N	107	187	1	103
							118	9							
08	1426	N	1089	-0-	-337	-0-	27	1	923	3	N	126	187	1	42
							139	9							
*09	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	22	1	904	3	N	117			159
							129	9							
10	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	27	1	954	3	N	112	191	1	80
							123	9							
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	26	1	883	3	N	129			209
							142	9							
*12	1085	N	951	-0-	-134	-0-	27	1	801	3	N	112	191	1	130
							123	9							

TOTAL GAS PROD: 14,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,572

HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	517	1	498	3	N	45			238
							50	9							
02	896	N	675	-0-	-221	-0-	431	1	193	3	N	46			284
							51	9							
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	504	1	453	3	N	66	184	1	166
							73	9							
04	1020	N	887	-0-	-133	-0-	425	1	414	3	N	44			210
							48	9							
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	521	1	543	3	N	46			256
							51	9							
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	500	1	456	3	N	33	197	1	92
							36	9							
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	527	1	480	3	N	40			132
							44	9							
08	1116	N	956	-0-	-160	-0-	461	1	443	3	N	47			179
							52	9							
*09	990	N	785	-0-	-205	-0-	329	1	422	3	N	31			210
							34	9							
10	1023	N	963	-0-	-60	-0-	444	1	483	3	N	33			243
							36	9							
11	930	N	924	-0-	-6	-0-	447	1	414	3	N	57			300
							63	9							
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	471	1	360	3	N	38	189	1	149
							42	9							

TOTAL GAS PROD: 11,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3905	-0-	-528	-0-	1360	1	2356	3	N	172	190	1			75
							189	9									
02	4004	X	3321	-0-	-683	-0-	1144	1	1975	3	N	184	189	1			70
							202	9									
03	4309	X	3951	-0-	-358	-0-	1304	1	2507	3	N	127					197
							140	9									
04	3870	X	3421	-0-	-449	-0-	1052	1	2183	3	N	169	190	1			176
							186	9									
05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	1364	1	2635	3	N	145	183	1			138
							160	9									
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	1247	1	2568	3	N	57					195
							63	9									
07	3937	X	3652	-0-	-285	-0-	1364	1	2108	3	N	164	192	1			167
							180	9									
08	4154	X	3854	-0-	-300	-0-	1362	1	2336	3	N	142	171	1			138
							156	9									
*09	4020	X	3979	-0-	-41	-0-	1320	1	2571	3	N	80					218
							88	9									
10	4154	X	3880	-0-	-274	-0-	1274	1	2478	3	N	116	182	1			152
							128	9									
11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	1320	1	2470	3	N	105	181	1			76
							116	9									
*12	4123	X	3801	-0-	-322	-0-	1364	1	2294	3	N	130					206
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 45,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,591

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	257	183	1			158
02	4844	X	-0-	-0-	-4844	-0-					N	315	190	1			283
03	5363	X	1213	-0-	-4150	-0-	860	3	353	9	N	321	381	1			223
04	3870	X	482	-0-	-3388	-0-	170	1	312	9	N	284	192	1			315
05	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	7	1	4400	3	N	261	382	1			194
							287	9									
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	2979	3	251	9	N	228	188	1			234
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3141	3	202	9	N	184	186	1			232
08	4681	X	4157	-0-	-524	-0-	3894	3	263	9	N	239	372	1			99
*09	4530	X	3589	-0-	-941	-0-	3328	3	261	9	N	237	189	1			147
10	4681	X	3607	-0-	-1074	-0-	40	1	3307	3	N	236	183	1			200
							260	9									
11	4020	X	3474	-0-	-546	-0-	32	1	3147	3	N	268	358	1			110
							295	9									
*12	4154	X	3289	-0-	-865	-0-	39	1	2967	3	N	257	186	1			181
							283	9									

TOTAL GAS PROD: 31,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,087

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3140	-0-	40	40	517	1	2509	3	N	104	201	1	52
							114	9							
02	1930	N	1890	-0-	-40	-0-	442	1	1362	3	N	78			130
							86	9							
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	493	1	402	3	N	67			197
							74	9							
04	870	X	771	-0-	-99	-0-	425	1	271	3	N	68	178	1	87
							75	9							
05	899	X	817	-0-	-82	-0-	514	1	238	3	N	59			146
							65	9							
06	870	X	719	-0-	-151	-0-	469	1	204	3	N	42			188
							46	9							
07	899	X	840	-0-	-59	-0-	527	1	248	3	N	59	185	1	62
							65	9							
08	899	X	736	-0-	-163	-0-	449	1	213	3	N	67			129
							74	9							
*09	780	X	572	-0-	-208	-0-	330	1	180	3	N	56			185
							62	9							
10	806	N	733	-0-	-73	-0-	437	1	223	3	N	66			251
							73	9							
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	447	1	330	3	N	62	187	1	126
							68	9							
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	459	1	365	3	N	105	170	1	61
							116	9							

TOTAL GAS PROD: 12,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 833

WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	364	1	1319	3	N	127	194	1	113
							140	9							
02	1036	N	613	-0-	-423	-0-	312	1	258	3	N	39			152
							43	9							
03	1240	N	926	-0-	-314	-0-	348	1	536	3	N	38			190
							42	9							
04	1410	N	1067	-0-	-343	-0-	300	1	719	3	N	44	170	1	64
							48	9							
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	364	1	879	3	N	49			113
							54	9							
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	348	1	691	3	N	40			153
							44	9							
07	1116	N	858	-0-	-258	-0-	372	1	475	3	N	10			163
							11	9							
08	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	342	1	876	3	N	28	187	1	4
							31	9							
*09	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	255	1	723	3	N	56			60
							62	9							
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	272	1	861	3	N	6			66
							7	9							
11	1200	N	854	-0-	-346	-0-	319	1	535	3	N	-0-			66
*12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	328	1	775	3	N	86			152
							95	9							

TOTAL GAS PROD: 13,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	732	-0-	-291	-0-	676	3	56	9	N	51					130
02	1148	N	624	-0-	-524	-0-	456	3	168	9	N	153					283
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	481	1	639	3	N	128	194	1			217
							141	9									
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	425	1	610	3	N	125	190	1			152
							138	9									
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	514	1	786	3	N	147	189	1			110
							162	9									
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	469	1	716	3	N	120					230
							132	9									
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	527	1	682	3	N	112	187	1			155
							123	9									
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	476	1	836	3	N	143	190	1			108
							157	9									
*09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	381	1	766	3	N	148	183	1			73
							163	9									
10	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	369	1	608	3	N	112					185
							123	9									
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	447	1	772	3	N	161	196	1			150
							177	9									
*12	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	459	1	591	3	N	118	196	1			72
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 14,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,518

PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	319	1	363	3	Y	374	377	1			77
							411	9									
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	166	1	347	3	Y	287	190	1			174
							316	9									
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	94	1	377	3	Y	278	362	1			90
							306	9									
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	91	1	317	3	Y	248	184	1			154
							273	9									
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	87	1	348	3	Y	217	193	1			178
							239	9									
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	81	1	327	3	Y	206	159	1			225
							227	9									
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	88	1	300	3	Y	176	361	1			40
							194	9									
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	94	1	272	3	Y	192	189	1			43
							211	9									
*09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	84	1	178	3	Y	169					212
							186	9									
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	116	1	250	3	Y	183	183	1			212
							201	9									
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	96	1	218	3	Y	170	333	1			49
							187	9									
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	111	1	242	3	Y	160					209
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 7,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,660

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	196	4	45	9	Y	41	185	1			121
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					121
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					156
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					156
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					156
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					156
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					156
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					156
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					156
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					156
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	517	1	1906	3	N	184	173	1			178
							202	9									
02	2240	N	2104	-0-	-136	-0-	432	1	1531	3	N	128	189	1			117
							141	9									
03	2511	N	1899	-0-	-612	-0-	504	1	1245	3	N	136	181	1			72
							150	9									
04	2430	N	1569	-0-	-861	-0-	425	1	1025	3	N	108					180
							119	9									
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	521	1	1788	3	N	190	194	1			176
							209	9									
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	492	1	1231	3	N	128	192	1			112
							141	9									
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	527	1	1271	3	N	128	187	1			53
							141	9									
08	2511	N	1755	-0-	-756	-0-	369	1	1229	3	N	143					196
							157	9									
*09	1860	N	1668	-0-	-192	-0-	351	1	1181	3	N	124	179	1			141
							136	9									
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	359	1	1587	3	N	158	178	1			121
							174	9									
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	447	1	1430	3	N	143	190	1			74
							157	9									
*12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	459	1	1556	3	N	145					219
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 24,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,715

FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	527	1	559	3	N	41					209
							45	9									
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	442	1	619	3	N	87	180	1			116
							96	9									
03	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	499	1	497	3	N	37					153
							41	9									
04	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	425	1	516	3	N	64	184	1			33
							70	9									
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	527	1	635	3	N	66					99
							73	9									
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	493	1	496	3	N	50					149
							55	9									
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	527	1	592	3	N	39					188
							43	9									
08	1116	N	853	-0-	-263	-0-	442	1	369	3	N	38	188	1			38
							42	9									
*09	1050	N	832	-0-	-218	-0-	333	1	460	3	N	35					73
							39	9									
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	444	1	573	3	N	34					107
							37	9									
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	447	1	424	3	N	51					158
							56	9									
*12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	459	1	496	3	N	52					210
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 12,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	5282	1	2038	3	Y	514	395	1	72	8	535
							565	9									
02	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	1			Y	-0-	535	1			-0-
03	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6129	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	12	1	39	8	16
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	310	306	1	20	8	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	178	178	1			-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	41	8			-0-
08	76	X	76	-0-	-0-	-0-	59	3	17	9	Y	15	15	8			-0-
*09	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	139	1	1764	3	Y	87	77	1	3	8	7
							96	9									
10	144	X	144	-0-	-0-	-0-	35	1	47	3	Y	56	57	1			6
							62	9									
11	185	X	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	9	Y	149	150	1			5
*12	115	X	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	9	Y	96	96	1			5

TOTAL GAS PROD: 21,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,513

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4051	3	169	9	N	154	196	1			51
02	3360	X	3319	-0-	-41	-0-	3152	3	167	9	N	152					203
03	4898	X	3703	-0-	-1195	-0-	3520	3	183	9	N	166	188	1			181
04	4770	X	3524	-0-	-1246	-0-	3317	3	207	9	N	188	184	1			185
05	4929	X	2947	-0-	-1982	-0-	2803	3	144	9	N	131	188	1			128
06	4080	X	3684	-0-	-396	-0-	3513	3	171	9	N	155	191	1			92
07	3689	X	3477	-0-	-212	-0-	3316	3	161	9	N	146					238
08	3689	X	3260	-0-	-429	-0-	3129	3	131	9	N	119	186	1			171
*09	3690	X	2190	-0-	-1500	-0-	2019	3	171	9	N	155	191	1			135
10	3813	X	1106	-0-	-2707	-0-	953	3	153	9	N	139					274
11	3690	X	1154	-0-	-2536	-0-	1002	3	152	9	N	138	191	1			221
*12	3472	X	612	-0-	-2860	-0-	418	3	194	9	N	176	194	1			203

TOTAL GAS PROD: 33,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,819

MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2815	3	199	9	N	181	199	1			186
02	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4031	3	208	9	N	189	199	1			176
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	3929	3	218	9	N	198	189	1			185
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3749	3	196	9	N	178	190	1			173
05	4247	X	3898	-0-	-349	-0-	3730	3	168	9	N	153	188	1			138
06	4110	X	3463	-0-	-647	-0-	3297	3	166	9	N	151	188	1			101
07	4247	X	3616	-0-	-631	-0-	3451	3	165	9	N	150	191	1			60
08	4154	X	3025	-0-	-1129	-0-	2879	3	146	9	N	133					193
*09	3960	X	3398	-0-	-562	-0-	3259	3	139	9	N	126	195	1			124
10	3906	X	3612	-0-	-294	-0-	3445	3	167	9	N	152	188	1			88
11	3510	X	3447	-0-	-63	-0-	3261	3	186	9	N	169	196	1			61
*12	3627	X	3439	-0-	-188	-0-	3268	3	171	9	N	155					216

TOTAL GAS PROD: 43,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,935

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	517	1	1355	3	N	235	182	1			186
							259	9									
02	1932	N	1233	-0-	-699	-0-	431	1	683	3	N	108	182	1			112
							119	9									
03	1984	N	1551	-0-	-433	-0-	510	1	875	3	N	151	183	1			80
							166	9									
04	2070	N	1449	-0-	-621	-0-	425	1	849	3	N	159	195	1			44
							175	9									
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	512	1	766	3	N	139					183
							153	9									
06	1500	N	1236	-0-	-264	-0-	493	1	626	3	N	106	183	1			106
							117	9									
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	527	1	1062	3	N	181	187	1			100
							199	9									
08	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	461	1	785	3	N	123	187	1			36
							135	9									
*09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	351	1	868	3	N	154					190
							169	9									
10	1767	N	1263	-0-	-504	-0-	460	1	657	3	N	133	183	1			140
							146	9									
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	447	1	1014	3	N	217	183	1			174
							239	9									
*12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	471	1	1020	3	N	184	196	1			162
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 18,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,890

MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494

01	5363	X	4018	-0-	-1345	-0-	3710	3	308	9	N	280	199	1			213
02	4172	X	3788	-0-	-384	-0-	3491	3	297	9	N	270	194	1			289
03	4619	X	4012	-0-	-607	-0-	3702	3	310	9	N	282	377	1			194
04	4470	X	4134	-0-	-336	-0-	3828	3	306	9	N	278	193	1			279
05	4619	X	4434	-0-	-185	-0-	4148	3	286	9	N	260	187	1			352
06	4050	X	3779	-0-	-271	-0-	3570	3	209	9	N	190	387	1			155
07	4278	X	3770	-0-	-508	-0-	3510	3	260	9	N	236	191	1			200
08	4433	X	3482	-0-	-951	-0-	3247	3	235	9	N	214	196	1			218
*09	4290	X	3799	-0-	-491	-0-	3564	3	235	9	N	214	187	1			245
10	4433	X	3235	-0-	-1198	-0-	3003	3	232	9	N	211	196	1			260
11	3780	X	2447	-0-	-1333	-0-	2247	3	200	9	N	182	189	1			253
*12	3937	X	1877	-0-	-2060	-0-	1716	3	161	9	N	146					399

TOTAL GAS PROD: 42,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,763

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	518	1	775	3	N	100					230
							110	9									
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	431	1	862	3	N	154	193	1			191
							169	9									
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	493	1	781	3	N	112	178	1			125
							123	9									
04	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	425	1	766	3	N	107					232
							118	9									
05	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	515	1	906	3	N	122	194	1			160
							134	9									
06	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	469	1	735	3	N	109	186	1			83
							120	9									
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	527	1	838	3	N	99					182
							109	9									
08	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	449	1	690	3	N	108	147	1			143
							119	9									
*09	1320	N	1018	-0-	-302	-0-	345	1	594	3	N	72					215
							79	9									
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	368	1	1052	3	N	148	188	1			175
							163	9									
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	442	1	778	3	N	108	185	1			98
							119	9									
*12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	454	1	648	3	N	99					197
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 16,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,338

PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	201	1	1111	3	Y	578	618	1			20
							636	9									
02	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	161	1	1040	3	Y	444	442	1			22
							488	9									
03	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	172	1	1314	3	Y	437	443	1			16
							481	9									
04	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	165	1	1180	3	Y	554	547	1			23
							609	9									
05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	196	1	1354	3	Y	446	445	1			24
							491	9									
*06	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	200	1	1228	3	Y	376	368	1			32
							414	9									
*07	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	220	1	1451	3	Y	111	126	1			17
							122	9									
*08	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	214	1	1477	3	Y	42	49	1			10
							46	9									
*09	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	204	1	1263	3	Y	249	244	1			15
							274	9									
*10	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	226	1	1261	3	Y	284	284	1			15
							312	9									
*11	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	169	1	555	3	Y	355	360	1			10
							391	9									
*12	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	242	1	885	3	Y	362	347	1			25
							398	9									

TOTAL GAS PROD: 21,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,238

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEBLES A WELL #: 4H RRCID -> 290979 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13274 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30194	X	19775	-0-	-10419	-0-	1778	1	14993	3	Y	2731	2893	1			106
							3004	9									
02	28168	X	18085	-0-	-10083	-0-	1436	1	13699	3	Y	2682	2647	1			141
							2950	9									
03	31248	X	18892	-0-	-12356	-0-	1400	1	15167	3	Y	2114	2166	1			89
							2325	9									
04	30210	X	15741	-0-	-14469	-0-	1269	1	13215	3	Y	1143	1156	1			76
							1257	9									
05	23188	X	17014	-0-	-6174	-0-	1385	1	13498	3	Y	1937	1891	1			122
							2131	9									
*06	19380	X	15669	-0-	-3711	-0-	1394	1	12256	3	Y	1835	1781	1			176
							2019	9									
*07	17546	X	15316	-0-	-2230	-0-	1414	1	11933	3	Y	1790	1761	1			205
							1969	9									
*08	17546	X	14605	-0-	-2941	-0-	1307	1	11193	3	Y	1914	2007	1			112
							2105	9									
*09	16470	X	13457	-0-	-3013	-0-	1245	1	10253	3	Y	1781	1787	1			106
							1959	9									
*10	17019	X	13707	-0-	-3312	-0-	1421	1	10677	3	Y	1463	1483	1			86
							1609	9									
*11	15660	X	12419	-0-	-3241	-0-	1485	1	8866	3	Y	1880	1906	1			60
							2068	9									
*12	15314	X	11445	-0-	-3869	-0-	1434	1	8656	3	Y	1232	1186	1			106
							1355	9									

TOTAL GAS PROD: 186,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,502

PEEBLES A WELL #: 5H RRCID -> 290996 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13393 - 19307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25017	X	15718	-0-	-9299	-0-	1464	1	12004	3	Y	2045	2189	1			89
							2250	9									
02	22596	X	14404	-0-	-8192	-0-	1183	1	11083	3	Y	1944	1920	1			113
							2138	9									
03	24707	X	16514	-0-	-8193	-0-	1172	1	12439	3	Y	2639	2647	1			105
							2903	9									
04	22200	X	14644	-0-	-7556	-0-	1123	1	11583	3	Y	1762	1770	1			97
							1938	9									
05	16957	X	14431	-0-	-2526	-0-	1181	1	11354	3	Y	1724	1707	1			114
							1896	9									
*06	15990	X	13694	-0-	-2296	-0-	1194	1	10426	3	Y	1885	1820	1			179
							2074	9									
*07	14539	X	13489	-0-	-1050	-0-	1193	1	10138	3	Y	1962	1924	1			217
							2158	9									
*08	14539	X	12577	-0-	-1962	-0-	1104	1	9523	3	Y	1773	1885	1			105
							1950	9									
*09	14070	X	11764	-0-	-2306	-0-	1081	1	8982	3	Y	1546	1557	1			94
							1701	9									
*10	14446	X	12490	-0-	-1956	-0-	1266	1	9691	3	Y	1394	1406	1			82
							1533	9									
*11	13710	X	10673	-0-	-3037	-0-	1371	1	8257	3	Y	950	985	1			47
							1045	9									
*12	13485	X	10956	-0-	-2529	-0-	1379	1	8172	3	Y	1277	1218	1			106
							1405	9									

TOTAL GAS PROD: 161,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,901

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEBLES A WELL #: 6H RRCID -> 290997 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13530 - 17767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	10488	-0-	-7151	-0-	864	1	6885	3	Y	2490	2615	1			92
							2739	9									
02	15932	X	6738	-0-	-9194	-0-	471	1	4148	3	Y	1926	1917	1			101
							2119	9									
03	17422	X	10255	-0-	-7167	-0-	719	1	7438	3	Y	1907	1934	1			74
							2098	9									
04	13320	X	13192	-0-	-128	-0-	981	1	9892	3	Y	2108	2086	1			96
							2319	9									
05	13764	X	12868	-0-	-896	-0-	1033	1	9648	3	Y	1988	1973	1			111
							2187	9									
*06	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	1055	1	8935	3	Y	1632	1595	1			148
							1795	9									
*07	11904	X	11763	-0-	-141	-0-	1066	1	8826	3	Y	1701	1667	1			182
							1871	9									
*08	11904	X	11338	-0-	-566	-0-	995	1	8361	3	Y	1802	1893	1			91
							1982	9									
*09	11520	X	10830	-0-	-690	-0-	990	1	8008	3	Y	1665	1663	1			93
							1832	9									
*10	11904	X	4820	-0-	-7084	-0-	558	1	2680	3	Y	1438	1459	1			72
							1582	9									
*11	11520	X	8542	-0-	-2978	-0-	1060	1	6054	3	Y	1298	1330	1			40
							1428	9									
*12	11749	X	8737	-0-	-3012	-0-	1028	1	5904	3	Y	1641	1566	1			115
							1805	9									

TOTAL GAS PROD: 121,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,596

PEEBLES A WELL #: 9H RRCID -> 291013 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13105 PERF.13189 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29419	X	16931	-0-	-12488	-0-	1641	1	13427	3	Y	1694	1847	1			75
							1863	9									
02	30632	X	18708	-0-	-11924	-0-	1609	1	14961	3	Y	1944	1909	1			110
							2138	9									
03	33325	X	23899	-0-	-9426	-0-	1812	1	19305	3	Y	2529	2540	1			99
							2782	9									
04	32250	X	21180	-0-	-11070	-0-	1597	1	16485	3	Y	2816	2784	1			131
							3098	9									
05	21638	X	20114	-0-	-1524	-0-	1646	1	15814	3	Y	2413	2402	1			142
							2654	9									
*06	23130	X	17727	-0-	-5403	-0-	1605	1	13998	3	Y	1931	1888	1			185
							2124	9									
*07	23901	X	17553	-0-	-6348	-0-	1604	1	13633	3	Y	2105	2056	1			234
							2316	9									
*08	23901	X	16403	-0-	-7498	-0-	1472	1	12691	3	Y	2036	2151	1			119
							2240	9									
*09	21180	X	15208	-0-	-5972	-0-	1422	1	11818	3	Y	1789	1800	1			108
							1968	9									
*10	20119	X	16801	-0-	-3318	-0-	1697	1	13078	3	Y	1842	1847	1			103
							2026	9									
*11	17730	X	14713	-0-	-3017	-0-	1793	1	10882	3	Y	1853	1892	1			64
							2038	9									
*12	17546	X	14532	-0-	-3014	-0-	1744	1	10696	3	Y	1902	1819	1			147
							2092	9									

TOTAL GAS PROD: 213,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,854

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HODGE A - LANE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291852 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 13593 PERF.13632 - 20678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122450	X	58372	-0-	-64078	-0-	465	1	57907	3	Y	-0-			-0-
02	103656	X	1151	-0-	-102505	-0-	33	1	408	3	Y	645	232	1	413
							710	9							
03	101928	X	66382	-0-	-35546	-0-	465	1	64850	3	Y	970	919	1	464
							1067	9							
04	90270	X	63096	-0-	-27174	-0-	1513	1	61349	3	Y	213	552	1	125
							234	9							
05	80817	X	61560	-0-	-19257	-0-	1535	1	58857	3	Y	1062	783	1	404
							1168	9							
06	63432	X	63432	-0-	-0-	-0-	1563	1	56138	3	Y	5210	5065	1	549
							5731	9							
07	65348	X	61611	-0-	-3737	-0-	1700	1	54399	3	Y	5011	5226	1	334
							5512	9							
08	65348	X	59848	-0-	-5500	-0-	2274	1	52691	3	Y	4439	4418	1	355
							4883	9							
*09	63420	X	54706	-0-	-8714	-0-	2773	1	48038	3	Y	3541	3581	1	315
							3895	9							
10	65534	X	52802	-0-	-12732	-0-	2624	1	46553	3	Y	3295	3231	1	379
							3625	9							
11	63540	X	46312	-0-	-17228	-0-	2147	1	41169	3	Y	2724	3018	1	85
							2996	9							
*12	61597	X	45277	-0-	-16320	-0-	1941	1	39946	3	Y	3082	3006	1	161
							3390	9							

TOTAL GAS PROD: 634,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,192

HODGE A - LANE B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 291859 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 13629 PERF.13370 - 20520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105183	X	53419	-0-	-51764	-0-	465	1	52954	3	Y	-0-			-0-
02	72716	X	24592	-0-	-48124	-0-	420	1	24172	3	Y	-0-			-0-
03	73036	X	43352	-0-	-29684	-0-	465	1	42887	3	Y	-0-			-0-
04	67410	X	45225	-0-	-22185	-0-	1107	1	43998	3	Y	109	45	1	64
							120	9							
05	61535	X	45415	-0-	-16120	-0-	1134	1	43562	3	Y	654	469	1	249
							719	9							
06	51690	X	45924	-0-	-5766	-0-	1144	1	41218	3	Y	3238	3146	1	341
							3562	9							
07	47500	X	47500	-0-	-0-	-0-	1332	1	42596	3	Y	3247	3372	1	216
							3572	9							
08	46624	X	45469	-0-	-1155	-0-	1756	1	40681	3	Y	2756	2752	1	220
							3032	9							
*09	45930	X	42187	-0-	-3743	-0-	2168	1	37530	3	Y	2263	2282	1	201
							2489	9							
10	47461	X	39883	-0-	-7578	-0-	1932	1	35733	3	Y	2016	1985	1	232
							2218	9							
11	45990	X	34880	-0-	-11110	-0-	1637	1	31381	3	Y	1693	1872	1	53
							1862	9							
*12	47492	X	33866	-0-	-13626	-0-	1405	1	30281	3	Y	1982	1932	1	103
							2180	9							

TOTAL GAS PROD: 501,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,958

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HODGE A - LANE B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 291865 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 13837 PERF.13569 - 22872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152644	X	81598	-0-	-71046	-0-	465	1	81133	3	Y	-0-					-0-
02	124572	X	66619	-0-	-57953	-0-	420	1	66199	3	Y	-0-					-0-
03	109492	X	69632	-0-	-39860	-0-	465	1	69167	3	Y	-0-					-0-
04	96720	X	63389	-0-	-33331	-0-	1552	1	61708	3	Y	117	48	1			69
							129	9									
05	87792	X	60492	-0-	-27300	-0-	1558	1	58876	3	Y	53	102	1			20
							58	9									
06	78960	X	62915	-0-	-16045	-0-	1599	1	57346	3	Y	3609	3249	1			380
							3970	9									
07	73749	X	60977	-0-	-12772	-0-	1731	1	55370	3	Y	3524	3669	1			235
							3876	9									
08	69626	X	34338	-0-	-35288	-0-	1325	1	30917	3	Y	1905	1988	1			152
							2096	9									
*09	63390	X	2736	-0-	-60654	-0-	152	1	2335	3	Y	226	358	1			20
							249	9									
10	65007	X	9354	-0-	-55653	-0-	439	1	7811	3	Y	1004	908	1			116
							1104	9									
11	62910	X	56053	-0-	-6857	-0-	2622	1	50294	3	Y	2852	2879	1			89
							3137	9									
*12	60977	X	54986	-0-	-5991	-0-	2459	1	50032	3	Y	2268	2239	1			118
							2495	9									

TOTAL GAS PROD: 623,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,558

HODGE A - LANE B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 291866 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13633 - 22823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178405	X	98301	-0-	-80104	-0-	465	1	97836	3	Y	-0-					-0-
02	147280	X	86012	-0-	-61268	-0-	420	1	85592	3	Y	-0-					-0-
03	137888	X	88908	-0-	-48980	-0-	465	1	88443	3	Y	-0-					-0-
04	122220	X	78898	-0-	-43322	-0-	1950	1	76797	3	Y	137	57	1			80
							151	9									
05	112313	X	76448	-0-	-35865	-0-	1955	1	74430	3	Y	57	115	1			22
							63	9									
06	95130	X	79733	-0-	-15397	-0-	2035	1	72778	3	Y	4473	4024	1			471
							4920	9									
07	95232	X	77231	-0-	-18001	-0-	2192	1	70071	3	Y	4516	4686	1			301
							4968	9									
08	88908	X	36936	-0-	-51972	-0-	1411	1	33082	3	Y	2221	2344	1			178
							2443	9									
*09	79740	X	371	-0-	-79369	-0-	24	1	340	3	Y	6	183	1			1
							7	9									
10	82398	X	17266	-0-	-65132	-0-	779	1	14178	3	Y	2099	1858	1			242
							2309	9									
11	79740	X	20880	-0-	-58860	-0-	929	1	17661	3	Y	2082	2259	1			65
							2290	9									
*12	77221	X	14193	-0-	-63028	-0-	603	1	11768	3	Y	1656	1635	1			86
							1822	9									

TOTAL GAS PROD: 675,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,247

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HODGE A - LANE B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 291870 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 13791 PERF.13467 - 22666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159371	X	86056	-0-	-73315	-0-	465	1	85591	3	Y	-0-					-0-
02	122528	X	71821	-0-	-50707	-0-	420	1	71401	3	Y	-0-					-0-
03	119350	X	77694	-0-	-41656	-0-	465	1	77229	3	Y	-0-					-0-
04	104280	X	71468	-0-	-32812	-0-	1774	1	69572	3	Y	111	46	1			65
							122	9									
05	95015	X	68051	-0-	-26964	-0-	1766	1	66255	3	Y	27	82	1			10
							30	9									
06	83280	X	62788	-0-	-20492	-0-	1658	1	59446	3	Y	1531	1380	1			161
							1684	9									
07	79515	X	59751	-0-	-19764	-0-	1769	1	56583	3	Y	1272	1348	1			85
							1399	9									
08	77686	X	33544	-0-	-44142	-0-	1344	1	31355	3	Y	768	792	1			61
							845	9									
*09	71460	X	67850	-0-	-3610	-0-	3456	1	60305	3	Y	3717	3447	1			331
							4089	9									
10	73790	X	73790	-0-	-0-	-0-	3761	1	65317	3	Y	4284	4122	1			493
							4712	9									
11	62790	X	56199	-0-	-6591	-0-	2642	1	50641	3	Y	2651	3061	1			83
							2916	9									
*12	70122	X	52762	-0-	-17360	-0-	2340	1	47661	3	Y	2510	2462	1			131
							2761	9									

TOTAL GAS PROD: 781,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,871

STEINMANN A WELL #: 3H RRCID -> 293690 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13381 - 19478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		181813	-0-	181813	508618	735	1	154727	3	Y	23955	23896	0	87	1	127
							26351	9									
02	SHUT IN		115011	-0-	115011	623629	753	1	98076	3	Y	14711	14647	0	148	1	43
							16182	9									
03	721661	X	98032	-0-	-623629	-0-	339	1	85449	3	Y	11131	11028	0	67	1	79
							12244	9									
04	190230	X	82427	-0-	-107803	-0-	337	1	71729	3	Y	9419	9323	0			175
							10361	9									
05	196571	X	68571	-0-	-128000	-0-	1796	1	57784	3	Y	8174	8104	0			245
							8991	9									
06	175950	X	53411	-0-	-122539	-0-	2770	1	44418	3	Y	5657	5170	0	485	1	247
							6223	9									
07	127348	X	50683	-0-	-76665	-0-	1929	1	41900	3	Y	6231	5672	0	561	1	245
							6854	9									
08	98022	X	49823	-0-	-48199	-0-	4353	1	39777	3	Y	5175	5134	0	204	1	82
							5693	9									
09	82440	X	47315	-0-	-35125	-0-	2500	1	39152	3	Y	5148	5148	0			82
							5663	9									
*10	68572	X	44194	-0-	-24378	-0-	1947	1	35951	3	Y	5724	5724	0			82
							6296	9									
*11	53400	X	37260	-0-	-16140	-0-	1650	1	30565	3	Y	4586	4586	0			82
							5045	9									
*12	50685	X	35894	-0-	-14791	-0-	2867	1	28319	3	Y	4280	4239	0			123
							4708	9									

TOTAL GAS PROD: 864,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,191

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LANE A WELL #: 4H RRCID -> 295648 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 13852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN		50427	-0-	50427	50427	46162	3	4265	9	Y	3877	3617	0	211	1	49
*11	SHUT IN		456826	-0-	456826	507253	424167	3	32659	9	Y	29690	29472	0	83	1	184
*12	SHUT IN		271580	-0-	271580	778833	207	1	253776	3	Y	15997	15951	0	182	1	48
							17597	9									

TOTAL GAS PROD: 778,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,564

LANE A-LANE B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 295650 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 13842 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN		39001	-0-	39001	39001	35197	3	3804	9	Y	3458	3422	0	29	1	7
*11	SHUT IN		463440	-0-	463440	502441	425470	3	37970	9	Y	34518	34488	0	12	1	25
*12	SHUT IN		277600	-0-	277600	780041	207	1	257506	3	Y	18079	18066	0	25	1	13
							19887	9									

TOTAL GAS PROD: 780,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,055

LANE A-LANE B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 295651 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 13839 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN		103459	-0-	103459	103459	93988	3	9471	9	Y	8610	8610	0			-0-
*11	SHUT IN		451535	-0-	451535	554994	416863	3	34672	9	Y	31520	31520	0			-0-
*12	SHUT IN		258470	-0-	258470	813464	207	1	241381	3	Y	15347	15347	0			-0-
							16882	9									

TOTAL GAS PROD: 813,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,477

LANE A-LANE B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 295652 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 13874 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN		91400	-0-	91400	91400	82863	3	8537	9	Y	7761	7044	0	581	1	136
*11	SHUT IN		426706	-0-	426706	518106	395424	3	31282	9	Y	28438	28438	0	136	1	-0-
*12	SHUT IN		265567	-0-	265567	783673	207	1	248787	3	Y	15066	15064	0			2
							16573	9									

TOTAL GAS PROD: 783,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,265

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANE A WELL #: 5H RRCID -> 295665 COMPL. DATE 03/26/2023 TOTAL DEPTH 13863 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN		51903	-0-	51903	51903	48066	3	3837	9	Y	3488	3235	0	205	1	48
*11	SHUT IN		485714	-0-	485714	537617	455550	3	30164	9	Y	27422	27210	0	81	1	179
*12	SHUT IN		342427	-0-	342427	880044	207	1	323635	3	Y	16895	16851	0	177	1	46
							18585	9									

TOTAL GAS PROD: 880,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,805

LANE A-LANE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 295666 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 13544 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN		65607	-0-	65607	65607	57532	3	8075	9	Y	7341	6926	0	336	1	79
*11	SHUT IN		253134	-0-	253134	318741	227265	3	25869	9	Y	23517	23517	0	79	1	-0-
*12	SHUT IN		145573	-0-	145573	464314	207	1	132008	3	Y	12144	12144	0			-0-
							13358	9									

TOTAL GAS PROD: 464,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,002

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	422	478	1			117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	402	439	1			80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	458	410	1			128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	434	448	1			114
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	14	1	47	2	N	438	364	1			188
							482	9									
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	22	1	86	2	N	414	515	1			87
							455	9									
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	87	1	111	2	N	391	380	1			98
							430	9									
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	81	1	190	2	N	420	421	1			97
							462	9									
09	510	N	442	-0-	-68	-0-	29	1	31	2	N	347	331	1			113
							382	9									
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	375	401	1			87
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	409	416	1			80
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	390	397	1			73

TOTAL GAS PROD: 2,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,900

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC 525398
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 1 RRCID -> 256547 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 13663 PERF.14061 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	198	1	1068	2	N	69	68	0	1	1	-0-
							76	9									
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	51	1	309	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	47	1	404	3	Y	120	120	0			-0-
							132	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	117	1	704	3	Y	67	67	0			-0-
							74	9									
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	192	1	1141	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	175	1	1108	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	197	1	1060	3	Y	60	60	0			-0-
							66	9									
08	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	184	1	1032	3	Y	52	52	0			-0-
							57	9									
09	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	184	1	1016	3	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
10	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	250	1	972	3	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
*11	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	237	1	864	3	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
12	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	240	1	815	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 13,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	25	25	0			-0-
							28	9									
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	22	22	0			-0-
							24	9									
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	6	1	70	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	7	1	87	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	26	-0-	-64	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 1,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212

01	225	N	4	-0-	-221	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363

01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2753	2	98	9	N	89	89	1			-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1520	3	35	9	N	32	32	0			-0-
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1924	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1746	3	41	9	Y	37	37	0			-0-
05	1736	N	1186	-0-	-550	-0-	1164	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
06	1050	N	208	-0-	-842	-0-	116	3	92	9	Y	84	84	0			-0-
07	3100	N	17434	-0-	14334	14334	16778	3	656	9	Y	596	596	0			-0-
08	3100	N	4740	-0-	1640	15974	4475	3	265	9	Y	241	241	0			-0-
09	3000	N	9555	-0-	6555	22529	9260	3	295	9	Y	268	268	0			-0-
10	29968	X	7439	-0-	-22529	-0-	7229	3	210	9	Y	191	191	0			-0-
*11	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4482	3	224	9	Y	204	204	0			-0-
12	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4549	3	194	9	Y	176	176	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,969

JOHNSON 01 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2467	2	122	9	N	111	110	0	1	1	-0-
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2624	3	133	9	N	121	121	0			-0-
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3393	3	136	9	N	124	124	0			-0-
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3121	3	129	9	N	117	117	0			-0-
05	1240	X	842	-0-	-398	-0-	808	3	34	9	N	31	31	0			-0-
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3566	3	131	9	N	119	119	0			-0-
07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2653	3	100	9	N	91	91	0			-0-
08	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2157	3	124	9	N	113	113	0			-0-
09	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1646	3	100	9	N	91	91	0			-0-
10	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1755	3	97	9	N	88	88	0			-0-
*11	1200	X	43	-0-	-1157	-0-	37	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2349	3	139	9	N	126	126	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,137

BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	993	-0-	-123	-0-	93	1	768	2	N	120	120	0			-0-
							132	9									
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	96	1	843	3	N	66	66	0			-0-
							73	9									
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	100	1	839	3	Y	69	69	0			-0-
							76	9									
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	107	1	820	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
05	1116	N	918	-0-	-198	-0-	98	1	780	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	100	1	786	3	Y	109	109	0			-0-
							120	9									
07	961	N	550	-0-	-411	-0-	60	1	437	3	Y	48	48	0			-0-
							53	9									
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	103	1	734	3	Y	157	157	0			-0-
							173	9									
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	114	1	802	3	Y	137	137	0			-0-
							151	9									
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	102	1	798	3	Y	134	134	0			-0-
							147	9									
*11	990	N	951	-0-	-39	-0-	83	1	728	3	Y	127	127	0			-0-
							140	9									
12	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	54	1	831	3	Y	134	134	0			-0-
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 11,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,154

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	X	117	-0-	-40	-0-	111	2	6	9	N	5	5	0			-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1915	-0-	-441	-0-	1655	2	260	9	N	236	236	1			-0-
02	1792	X	1664	-0-	-128	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1898	-0-	-55	-0-	1812	3	86	9	Y	78	78	0			-0-
04	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
05	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1813	3	109	9	Y	99	99	0			-0-
06	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1608	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
08	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	1723	3	70	9	Y	64	64	0			-0-
09	2220	N	1332	-0-	-888	-0-	1296	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
10	1643	N	1415	-0-	-228	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1272	-0-	-468	-0-	1236	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
12	1364	N	958	-0-	-406	-0-	958	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3155	-0-	-534	-0-	3005	2	150	9	N	136	136	1			-0-
02	3332	X	2542	-0-	-790	-0-	2492	3	50	9	N	45	45	0			-0-
03	3410	X	2514	-0-	-896	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2232	-0-	-558	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2543	-0-	-619	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
06	3060	X	159	-0-	-2901	-0-	156	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	2821	X	8	-0-	-2813	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	2542	X	63	-0-	-2479	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
09	109	X	109	-0-	-0-	-0-	105	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
10	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
*11	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
12	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	277	-0-	-250	-0-	265	2	12	9	N	11	11	1			-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	619	3	12	9	N	11	11	0			-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	880	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1237	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
05	713	N	652	-0-	-61	-0-	627	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	750	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
07	775	N	216	-0-	-559	-0-	210	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1335	3	44	9	Y	40	40	0			-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1105	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1570	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
*11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1437	3	48	9	Y	44	44	0			-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1295	3	45	9	Y	41	41	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	X	13	-0-	-68	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	6	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2597	-0-	-658	-0-	2473	2	124	9	N	113	112	0	1	1	-0-
02	2856	X	2239	-0-	-617	-0-	2129	3	110	9	N	100	100	0			-0-
03	3038	X	2909	-0-	-129	-0-	2814	3	95	9	Y	86	86	0			-0-
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2775	3	120	9	Y	109	109	0			-0-
05	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2519	3	95	9	Y	86	86	0			-0-
06	2520	X	2317	-0-	-203	-0-	2232	3	85	9	Y	77	77	0			-0-
07	2759	X	1874	-0-	-885	-0-	1787	3	87	9	Y	79	79	0			-0-
08	2790	X	891	-0-	-1899	-0-	817	3	74	9	Y	67	67	0			-0-
09	2700	X	412	-0-	-2288	-0-	340	3	72	9	Y	65	65	0			-0-
10	2635	X	646	-0-	-1989	-0-	547	3	99	9	Y	90	90	0			-0-
*11	2310	X	657	-0-	-1653	-0-	253	3	404	9	Y	367	367	0			-0-
12	1860	X	559	-0-	-1301	-0-	230	3	329	9	Y	299	299	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,538

DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	53	2	2	9	N	2	2	0			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	22	3	42	9	Y	38	38	0			-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	78	-0-	-201	-0-	2	1	37	2	N	35	35	0			-0-
							39	9									
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	29	1	145	3	N	34	34	0			-0-
							37	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	77	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	71	0			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	58	58	0			-0-
							64	9									
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	130	1	746	3	Y	121	121	0			-0-
							133	9									
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	101	1	585	3	Y	82	82	0			-0-
							90	9									
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	102	1	561	3	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	113	1	691	3	Y	84	84	0			-0-
							92	9									
*11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	179	1	1031	3	Y	59	59	0			-0-
							65	9									
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	235	1	1370	3	Y	73	73	0			-0-
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 6,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 772

GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	26	-0-	-191	-0-	23	2	3	9	N	3	3	0			-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	59	3	109	9	N	99	99	0			-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	100	3	76	9	Y	69	69	0			-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	68	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
05	186	N	113	-0-	-73	-0-	3	1	92	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
06	180	N	77	-0-	-103	-0-	2	1	64	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	3	1	72	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	3	1	52	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	69	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*11	90	N	82	-0-	-8	-0-	3	1	66	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 1,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	934	X	934	-0-	-0-	-0-	75	1	481	2	N	344	344	0			-0-
							378	9									
02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	88	1	437	3	N	258	258	0			-0-
							284	9									
03	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	869	3	383	9	Y	348	348	0			-0-
04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	63	1	484	3	Y	108	108	0			-0-
							119	9									
05	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	144	1	763	3	Y	136	136	0			-0-
							150	9									
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	104	1	591	3	Y	107	107	0			-0-
							118	9									
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	38	1	217	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	151	1	864	3	Y	155	155	0			-0-
							171	9									
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	114	1	621	3	Y	115	115	0			-0-
							127	9									
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	186	1	1114	3	Y	110	110	0			-0-
							121	9									
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	86	1	526	3	Y	122	122	0			-0-
							134	9									
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	41	1	277	3	Y	103	103	0			-0-
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 10,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,948

STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381

01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1744	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	579	3	157	9	Y	143	143	0			-0-
07	403	N	316	-0-	-87	-0-	252	3	64	9	Y	58	58	0			-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	591	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
09	750	N	499	-0-	-251	-0-	457	3	42	9	Y	38	38	0			-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	406	3	44	9	Y	40	40	0			-0-
*11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	571	3	101	9	Y	92	92	0			-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	666	3	154	9	Y	140	140	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	101	2	N	25	25	0			-0-
							28	9									
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	83	3	N	39	39	0			-0-
							43	9									
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	684	3	361	9	Y	328	328	0			-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3286	-0-	-93	-0-	3121	2	165	9	N	150	148	0	2	1	-0-
02	3052	X	2966	-0-	-86	-0-	2832	3	134	9	N	122	122	0			-0-
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3434	3	123	9	Y	112	112	0			-0-
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3384	3	127	9	Y	115	115	0			-0-
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3865	3	113	9	Y	103	103	0			-0-
06	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4531	3	102	9	Y	93	93	0			-0-
07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4742	3	50	9	Y	45	45	0			-0-
08	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4742	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
09	4620	X	4585	-0-	-35	-0-	4572	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
10	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5045	3	61	9	Y	55	55	0			-0-
*11	4650	X	4295	-0-	-355	-0-	4175	3	120	9	Y	109	109	0			-0-
12	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4791	3	143	9	Y	130	130	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,063

RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	251	1	2838	2	N	509	507	0	2	1	-0-
							560	9									
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	206	1	2703	3	N	469	469	0			-0-
							516	9									
03	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	178	1	3773	3	Y	509	509	0			-0-
							560	9									
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	200	1	3112	3	Y	454	454	0			-0-
							499	9									
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	239	1	2909	3	Y	500	500	0			-0-
							550	9									
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	211	1	2698	3	Y	453	453	0			-0-
							498	9									
07	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	231	1	2726	3	Y	440	440	0			-0-
							484	9									
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	207	1	2659	3	Y	422	422	0			-0-
							464	9									
09	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	165	1	2010	3	Y	331	331	0			-0-
							364	9									
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	240	1	2758	3	Y	463	463	0			-0-
							509	9									
*11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	268	1	2573	3	Y	429	429	0			-0-
							472	9									
12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	304	1	2537	3	Y	451	451	0			-0-
							496	9									

TOTAL GAS PROD: 41,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,430

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2164	-0-	-936	31017	2088	2	76	9	N	69	68	0	1	1	-0-
02	2800	N	1853	-0-	-947	30070	1785	3	68	9	N	62	62	0			-0-
03	3100	N	1852	-0-	-1248	28822	1793	3	59	9	Y	54	54	0			-0-
04	3000	N	1767	-0-	-1233	27589	1714	3	53	9	Y	48	48	0			-0-
05	3100	N	1793	-0-	-1307	26282	1746	3	47	9	Y	43	43	0			-0-
06	3000	N	1712	-0-	-1288	24994	1671	3	41	9	Y	37	37	0			-0-
07	3100	N	1775	-0-	-1325	23669	1734	3	41	9	Y	37	37	0			-0-
08	3100	N	1740	-0-	-1360	22309	1700	3	40	9	Y	36	36	0			-0-
09	3000	N	1709	-0-	-1291	21018	1683	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
10	3100	N	1723	-0-	-1377	19641	1689	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
*11	3000	N	1711	-0-	-1289	18352	1664	3	47	9	Y	43	43	0			-0-
12	3100	N	1778	-0-	-1322	17030	1726	3	52	9	Y	47	47	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1781	-0-	-1071	-0-	1733	2	48	9	N	44	44	1			-0-
02	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2042	3	30	9	N	27	27	0			-0-
03	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2061	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1815	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
05	2294	N	1470	-0-	-824	-0-	1449	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
06	1380	N	317	-0-	-1063	-0-	309	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
07	1457	N	142	-0-	-1315	-0-	141	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	1457	N	84	-0-	-1373	-0-	67	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
09	330	N	196	-0-	-134	-0-	189	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1481	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
*11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1292	3	42	9	Y	38	38	0			-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	742	3	26	9	Y	24	24	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1450	2	46	9	N	42	41	0	1	1	-0-
02	2800	N	3194	-0-	394	394	3147	3	47	9	N	43	43	0			-0-
03	1268	N	874	-0-	-394	-0-	837	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	731	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
05	1767	X	615	-0-	-1152	-0-	594	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
06	1710	X	683	-0-	-1027	-0-	655	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
07	1767	X	709	-0-	-1058	-0-	657	3	52	9	Y	47	47	0			-0-
08	744	X	611	-0-	-133	-0-	589	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
09	693	X	693	-0-	-0-	-0-	664	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
10	751	X	751	-0-	-0-	-0-	718	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
*11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	584	3	89	9	Y	81	81	0			-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	695	3	24	9	Y	22	22	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	387	-0-	-78	-0-	364	2	23	9	N	21	21	1			-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	514	3	21	9	N	19	19	0			-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	815	3	18	9	N	16	16	0			-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	559	3	19	9	N	17	17	0			-0-
05	589	N	403	-0-	-186	-0-	384	3	19	9	N	17	17	0			-0-
06	540	N	91	-0-	-449	-0-	74	3	17	9	N	15	15	0			-0-
07	403	N	23	-0-	-380	-0-	1	3	22	9	N	20	20	0			-0-
08	403	N	201	-0-	-202	-0-	191	3	10	9	N	9	9	0			-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	236	3	11	9	N	10	10	0			-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	319	3	18	9	N	16	16	0			-0-
*11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	332	3	19	9	N	17	17	0			-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	351	3	25	9	N	23	23	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1755	-0-	-136	-0-	1594	2	161	9	N	146	145	0	1	1	-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1432	3	106	9	N	96	96	0			-0-
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1289	3	101	9	Y	92	92	0			-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1	1	934	3	Y	73	73	0			-0-
							80	9									
05	1705	N	1092	-0-	-613	-0-	32	1	973	3	Y	79	79	0			-0-
							87	9									
06	1350	N	1038	-0-	-312	-0-	33	1	925	3	Y	73	73	0			-0-
							80	9									
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	41	1	954	3	Y	77	77	0			-0-
							85	9									
08	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	39	1	908	3	Y	80	80	0			-0-
							88	9									
09	1050	N	991	-0-	-59	-0-	43	1	862	3	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
10	1085	N	919	-0-	-166	-0-	45	1	786	3	Y	80	80	0			-0-
							88	9									
*11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	36	1	870	3	Y	82	82	0			-0-
							90	9									
12	1023	N	997	-0-	-26	-0-	35	1	868	3	Y	85	85	0			-0-
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 13,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,041

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3945	-0-	-488	-0-	132	1	3281	2	N	484	482	0	2	1	-0-
							532	9									
02	3976	X	3878	-0-	-98	-0-	132	1	3101	3	N	586	586	0			-0-
							645	9									
03	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	139	1	4057	3	Y	702	702	0			-0-
							772	9									
04	4170	X	4054	-0-	-116	-0-	134	1	3367	3	Y	503	503	0			-0-
							553	9									
05	4309	X	3898	-0-	-411	-0-	55	1	3223	3	Y	564	564	0			-0-
							620	9									
06	4170	X	3662	-0-	-508	-0-	3	1	3018	3	Y	583	583	0			-0-
							641	9									
07	4309	X	3889	-0-	-420	-0-	153	1	3000	3	Y	669	669	0			-0-
							736	9									
08	4247	X	3373	-0-	-874	-0-	151	1	2717	3	Y	459	459	0			-0-
							505	9									
09	3780	X	3185	-0-	-595	-0-	145	1	2593	3	Y	406	406	0			-0-
							447	9									
10	3937	X	3255	-0-	-682	-0-	155	1	2640	3	Y	418	418	0			-0-
							460	9									
*11	3750	X	3101	-0-	-649	-0-	155	1	2520	3	Y	387	387	0			-0-
							426	9									
12	3875	X	2862	-0-	-1013	-0-	144	1	2289	3	Y	390	390	0			-0-
							429	9									

TOTAL GAS PROD: 44,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,151

DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	502	-0-	-862	-0-	496	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1591	3	83	9	N	75	75	0			-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1177	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1417	3	40	9	Y	36	36	0			-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	755	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1194	-0-	-263	-0-	1155	3	39	9	Y	35	35	0			-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1077	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	595	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*11	1170	N	456	-0-	-714	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1474	3	55	9	Y	50	50	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1473	2	61	9	N	55	55	1			-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1445	3	30	9	N	27	27	0			-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1997	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	108	-0-	-1535	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1068	3	50	9	Y	45	45	0			-0-
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2547	3	42	9	Y	38	38	0			-0-
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2323	3	130	9	Y	118	118	0			-0-
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-
10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2472	3	53	9	Y	48	48	0			-0-
*11	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2762	3	76	9	Y	69	69	0			-0-
12	1581	N	549	-0-	-1032	-0-	532	3	17	9	Y	15	15	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7906	X	1365	-0-	-6541	-0-	1207	2	158	9	N	144	143	0	1	1	-0-
02	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1267	3	161	9	N	146	146	0			-0-
03	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1409	3	167	9	Y	152	152	0			-0-
04	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1235	3	160	9	Y	145	145	0			-0-
05	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1220	3	178	9	Y	162	162	0			-0-
06	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1003	3	171	9	Y	155	155	0			-0-
07	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1004	3	165	9	Y	150	150	0			-0-
08	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	958	3	164	9	Y	149	149	0			-0-
09	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	946	3	113	9	Y	103	103	0			-0-
10	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	998	3	128	9	Y	116	116	0			-0-
*11	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	950	3	167	9	Y	152	152	0			-0-
12	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	925	3	154	9	Y	140	140	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,714

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	2726	2	546	9	N	496	494	0	2	1	-0-
02	2828	X	2766	-0-	-62	-0-	2311	3	455	9	N	414	414	0			-0-
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	2912	3	441	9	Y	401	401	0			-0-
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2	1	2574	3	Y	383	383	0			-0-
							421	9									
05	3286	X	2829	-0-	-457	-0-	74	1	2324	3	Y	392	392	0			-0-
							431	9									
06	3180	X	2594	-0-	-586	-0-	74	1	2135	3	Y	350	350	0			-0-
							385	9									
07	3069	X	2680	-0-	-389	-0-	93	1	2185	3	Y	365	365	0			-0-
							402	9									
08	2914	X	2433	-0-	-481	-0-	84	1	1967	3	Y	347	347	0			-0-
							382	9									
09	2790	X	2436	-0-	-354	-0-	96	1	1937	3	Y	366	366	0			-0-
							403	9									
10	2852	X	2477	-0-	-375	-0-	110	1	1965	3	Y	365	365	0			-0-
							402	9									
*11	2580	X	2396	-0-	-184	-0-	79	1	1925	3	Y	356	356	0			-0-
							392	9									
12	2666	X	2570	-0-	-96	-0-	79	1	1998	3	Y	448	448	0			-0-
							493	9									

TOTAL GAS PROD: 32,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,683

FRIEDRICHS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	809	-0-	-121	-0-	767	2	42	9	N	38	38	1			-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	670	3	30	9	N	27	27	0			-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1400	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	591	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	810	N	494	-0-	-316	-0-	471	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	485	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	746	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	736	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	667	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
*11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	678	3	133	9	Y	121	121	0			-0-
12	3100	N	3142	-0-	42	42	3098	3	44	9	Y	40	40	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8244	X	1523	-0-	-6721	-0-	1460	2	63	9	N	57	56	0	1	1	-0-
02	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1317	3	47	9	N	43	43	0			-0-
03	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1370	3	58	9	Y	53	53	0			-0-
04	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1299	3	52	9	Y	47	47	0			-0-
05	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1352	3	50	9	Y	45	45	0			-0-
06	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1287	3	42	9	Y	38	38	0			-0-
07	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1293	3	42	9	Y	38	38	0			-0-
08	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1298	3	41	9	Y	37	37	0			-0-
09	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1250	3	40	9	Y	36	36	0			-0-
10	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1266	3	41	9	Y	37	37	0			-0-
*11	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1207	3	40	9	Y	36	36	0			-0-
12	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1254	3	43	9	Y	39	39	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1193	2	495	9	N	450	449	0	1	1	-0-
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1053	3	425	9	N	386	386	0			-0-
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	1936	3	421	9	Y	383	383	0			-0-
04	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2528	3	349	9	Y	317	317	0			-0-
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2230	3	238	9	Y	216	216	0			-0-
06	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2147	3	301	9	Y	274	274	0			-0-
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2320	3	262	9	Y	238	238	0			-0-
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2454	3	254	9	Y	231	231	0			-0-
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2170	3	283	9	Y	257	257	0			-0-
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	334	1	1131	3	Y	271	271	0			-0-
							298	9									
*11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	373	1	764	3	Y	175	175	0			-0-
							193	9									
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	132	1	183	3	Y	103	103	0			-0-
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 24,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,301

PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	2817	-0-	-1833	-0-	2716	2	101	9	N	92	90	0	2	1	-0-
02	3276	X	2387	-0-	-889	-0-	2308	3	79	9	N	72	72	0			-0-
03	3162	X	2667	-0-	-495	-0-	2576	3	91	9	Y	83	83	0			-0-
04	2760	X	2492	-0-	-268	-0-	2	1	2395	3	Y	86	86	0			-0-
							95	9									
05	2821	X	2443	-0-	-378	-0-	75	1	2277	3	Y	83	83	0			-0-
							91	9									
06	2730	X	2279	-0-	-451	-0-	76	1	2133	3	Y	64	64	0			-0-
							70	9									
07	2635	X	2298	-0-	-337	-0-	92	1	2134	3	Y	65	65	0			-0-
							72	9									
08	2573	X	2155	-0-	-418	-0-	86	1	1991	3	Y	71	71	0			-0-
							78	9									
09	2430	X	878	-0-	-1552	-0-	41	1	811	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
10	2449	X	869	-0-	-1580	-0-	45	1	781	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
*11	2280	X	820	-0-	-1460	-0-	31	1	747	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
12	2294	X	1735	-0-	-559	-0-	66	1	1568	3	Y	92	92	0			-0-
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 23,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 809

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2457	-0-	-643	8250	2319	2	138	9	N	125	125	1	-0-
02	2800	N	1382	-0-	-1418	6832	1299	3	83	9	N	75	75	0	-0-
03	11404	X	4572	-0-	-6832	-0-	4499	3	73	9	Y	66	66	0	-0-
04	2820	X	2141	-0-	-679	-0-	2088	3	53	9	Y	48	48	0	-0-
05	2914	X	265	-0-	-2649	-0-	251	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
06	2370	X	306	-0-	-2064	-0-	242	3	64	9	Y	58	58	0	-0-
07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3409	3	55	9	Y	50	50	0	-0-
08	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8220	3	45	9	Y	41	41	0	-0-
09	3000	N	10563	-0-	7563	7563	10530	3	33	9	Y	30	30	0	-0-
10	23381	X	15818	-0-	-7563	-0-	15804	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
*11	16156	X	16156	-0-	-0-	-0-	16113	3	43	9	Y	39	39	0	-0-
12	2914	X	282	-0-	-2632	-0-	260	3	22	9	Y	20	20	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 65,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	2	7	9	N	6	6	0	-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	10	3	46	9	N	42	42	0	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2065	-0-	-477	-0-	67 320	1 9	1678	2	N	291	290	0 1 1	-0-
02	2296	X	1611	-0-	-685	-0-	52 330	1 9	1229	3	N	300	300	0	-0-
03	2418	X	1607	-0-	-811	-0-	48 234	1 9	1325	3	Y	213	213	0	-0-
04	2340	X	1211	-0-	-1129	-0-	40 177	1 9	994	3	Y	161	161	0	-0-
05	2077	X	943	-0-	-1134	-0-	13 143	1 9	787	3	Y	130	130	0	-0-
06	2010	X	683	-0-	-1327	-0-	1 99	1 9	583	3	Y	90	90	0	-0-
07	1178	N	594	-0-	-584	-0-	25 87	1 9	482	3	Y	79	79	0	-0-
08	961	N	495	-0-	-466	-0-	22 72	1 9	401	3	Y	65	65	0	-0-
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	79 340	1 9	1411	3	Y	309	309	0	-0-
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	81 352	1 9	1393	3	Y	320	320	0	-0-
*11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	70 213	1 9	1128	3	Y	194	194	0	-0-
12	1891	N	1278	-0-	-613	-0-	61 207	1 9	1010	3	Y	188	188	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,340

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	525	2	30	9	N	27	27	1			-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	463	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	259	-0-	-144	-0-	256	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	480	N	80	-0-	-400	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	288	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	255	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	245	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	265	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1001	2	72	9	N	65	65	1			-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	637	3	17	9	N	15	15	0			-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1484	3	23	9	N	21	21	0			-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1140	3	19	9	N	17	17	0			-0-
06	510	N	203	-0-	-307	-0-	181	3	22	9	N	20	20	0			-0-
07	899	N	34	-0-	-865	-0-	3	3	31	9	N	28	28	0			-0-
08	1147	N	438	-0-	-709	-0-	299	3	139	9	N	126	126	0			-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	310	3	140	9	N	127	127	0			-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	583	3	21	9	N	19	19	0			-0-
*11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	626	3	89	9	N	81	81	0			-0-
12	465	N	403	-0-	-62	-0-	385	3	18	9	N	16	16	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	127	1	680	2	N	26	26	0			-0-
							29	9									
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	110	1	663	3	N	23	23	0			-0-
							25	9									
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	22	1	120	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	74	1	447	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	79	1	502	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	120	1	641	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
08	558	N	526	-0-	-32	-0-	78	1	434	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	108	1	598	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
10	620	N	101	-0-	-519	-0-	17	1	67	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
11	510	N	23	-0-	-487	-0-	3	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
12	620	N	311	-0-	-309	-0-	66	1	222	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 5,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	19	2	3	9	N	3	3	0			-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	23	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652

01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1106	2	48	9	N	44	44	1			-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	825	3	39	9	N	35	35	0			-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1360	3	31	9	N	28	28	0			-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1397	3	53	9	N	48	48	0			-0-
05	961	N	906	-0-	-55	-0-	863	3	43	9	N	39	39	0			-0-
06	840	N	230	-0-	-610	-0-	208	3	22	9	N	20	20	0			-0-
07	899	N	865	-0-	-34	-0-	797	3	68	9	N	62	62	0			-0-
08	899	N	801	-0-	-98	-0-	753	3	48	9	N	44	44	0			-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	876	3	47	9	N	43	43	0			-0-
10	868	N	786	-0-	-82	-0-	754	3	32	9	N	29	29	0			-0-
*11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	826	3	51	9	N	46	46	0			-0-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1071	3	53	9	N	48	48	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

RIEDESEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902

01	527	N	373	-0-	-154	-0-	3	1	341	2	N	26	26	0			-0-
							29	9									
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	5	1	396	3	Y	100	100	0			-0-
							110	9									
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	5	1	377	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	5	1	354	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
06	510	N	312	-0-	-198	-0-	4	1	284	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
07	434	N	346	-0-	-88	-0-	4	1	316	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
08	403	N	317	-0-	-86	-0-	4	1	288	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	4	1	257	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	4	1	337	3	Y	47	47	0			-0-
							52	9									
*11	300	N	146	-0-	-154	-0-	133	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	1	1	255	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOOPMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	X	-0-	-0-	-233	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	330	X	330	-0-	-0-	-0-	290	3	40	9	Y	36	36	0			-0-
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
06	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	19	X	19	-0-	-0-	-0-	12	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	16	X	16	-0-	-0-	-0-	5	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
*11	37	X	37	-0-	-0-	-0-	26	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

J B DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	1460	2	51	9	N	46	46	1			-0-
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	1656	3	513	9	N	466	466	0			-0-
03	3100	N	4399	-0-	1299	1299	4250	3	149	9	Y	135	135	0			-0-
04	1495	N	196	-0-	-1299	-0-	189	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
05	1674	N	47	-0-	-1627	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	631	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	208	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	615	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1979	3	47	9	Y	43	43	0			-0-
10	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1505	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
*11	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1515	3	39	9	Y	35	35	0			-0-
12	1674	N	1435	-0-	-239	-0-	1412	3	23	9	Y	21	21	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 845

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1065	2	10	9	N	9	9	1			-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1890	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
05	1023	N	861	-0-	-162	-0-	858	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	1705	N	387	-0-	-1318	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	896	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	557	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
*11	900	N	648	-0-	-252	-0-	627	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	804	3	11	9	Y	10	10	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	1912	2	332	9	N	302	302	1			-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1634	3	42	9	Y	38	38	0			-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1795	3	48	9	Y	44	44	0			-0-
06	1620	N	619	-0-	-1001	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1395	-0-	-279	-0-	1385	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1928	3	39	9	Y	35	35	0			-0-
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1527	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
10	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1543	-0-	-347	-0-	1510	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
12	1581	N	1179	-0-	-402	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

COSTLOW 01 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	638	2	21	9	N	19	19	1			300
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					300
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					300
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					300
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					300
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					300
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					300
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					300
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					300
10	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					300
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					300
12	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	817	-0-	-206	-0-	804	2	13	9	N	12	12	1			-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	727	3	15	9	N	14	14	0			-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	8039	-0-	5039	5039	7575	3	464	9	Y	422	422	0			-0-
05	3100	N	716	-0-	-2384	2655	716	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	664	-0-	-2336	319	664	3			Y	-0-					-0-
07	1240	N	745	-0-	-495	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	714	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	660	N	612	-0-	-48	-0-	611	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	638	3	204	9	Y	185	185	0			-0-
*11	816	X	816	-0-	-0-	-0-	620	3	196	9	Y	178	178	0			-0-
12	814	X	814	-0-	-0-	-0-	805	3	9	9	Y	8	8	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	138	1	772	2	N	147	147	0			-0-
							162	9									
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	139	1	835	3	N	101	101	0			-0-
							111	9									
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	139	1	686	3	Y	108	108	0			-0-
							119	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	140	1	773	3	Y	128	128	0			-0-
							141	9									
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	156	1	995	3	Y	137	137	0			-0-
							151	9									
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	207	1	1336	3	Y	124	124	0			-0-
							136	9									
07	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	136	1	748	3	Y	107	107	0			-0-
							118	9									
08	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	146	1	835	3	Y	115	115	0			-0-
							127	9									
09	1140	N	1060	-0-	-80	-0-	141	1	798	3	Y	110	110	0			-0-
							121	9									
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	195	1	783	3	Y	108	108	0			-0-
							119	9									
*11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	199	1	759	3	Y	111	111	0			-0-
							122	9									
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	220	1	794	3	Y	122	122	0			-0-
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 13,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,418

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		7886	-0-		7886	16774		648	1	5766	2	N	1338	1335	0	3	1	-0-
									1472	9									
02	14B2 EXT		5007	-0-		5007	21781		410	1	3606	3	N	901	901	0			-0-
									991	9									
03	14B2 EXT		6027	-0-		6027	27808		386	1	4664	3	Y	888	888	0			-0-
									977	9									
04	T. A.		5512	-0-		5512	33320		420	1	4168	3	Y	840	840	0			-0-
									924	9									
05	T. A.		4851	-0-		4851	38171		418	1	3598	3	Y	759	759	0			-0-
									835	9									
06	42250	X	4079	-0-		-38171	-0-		369	1	2976	3	Y	667	667	0			-0-
									734	9									
07	5549	X	4049	-0-		-1500	-0-		391	1	2918	3	Y	673	673	0			-0-
									740	9									
08	4991	X	3797	-0-		-1194	-0-		376	1	2731	3	Y	627	627	0			-0-
									690	9									
09	4830	X	2904	-0-		-1926	-0-		294	1	2116	3	Y	449	449	0			-0-
									494	9									
10	4898	X	2986	-0-		-1912	-0-		266	1	2151	3	Y	517	517	0			-0-
									569	9									
*11	4080	X	2864	-0-		-1216	-0-		224	1	2077	3	Y	512	512	0			-0-
									563	9									
12	4061	X	3197	-0-		-864	-0-		141	1	2397	3	Y	599	599	0			-0-
									659	9									

TOTAL GAS PROD: 53,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,770

BRUNS 01 WELL #: 04H RRCID -> 268525 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	859	-0-		-102	-0-		74	1	619	2	N	151	151	0			-0-
									166	9									
02	1041	N	1041	-0-		-0-	-0-		79	1	698	3	N	240	240	0			-0-
									264	9									
03	1199	N	1199	-0-		-0-	-0-		68	1	798	3	Y	303	303	0			-0-
									333	9									
04	1089	N	1089	-0-		-0-	-0-		73	1	707	3	Y	281	281	0			-0-
									309	9									
05	1147	N	1134	-0-		-13	-0-		86	1	730	3	Y	289	289	0			-0-
									318	9									
06	960	N	732	-0-		-228	-0-		64	1	505	3	Y	148	148	0			-0-
									163	9									
07	1023	N	642	-0-		-381	-0-		72	1	523	3	Y	43	43	0			-0-
									47	9									
08	1147	N	15	-0-		-1132	-0-		1	1	7	3	Y	6	6	0			-0-
									7	9									
09	720	N	267	-0-		-453	-0-		33	1	230	3	Y	4	4	0			-0-
									4	9									
10	801	N	801	-0-		-0-	-0-		92	1	706	3	Y	3	3	0			-0-
									3	9									
*11	541	N	541	-0-		-0-	-0-		56	1	483	3	Y	2	2	0			-0-
									2	9									
12	627	N	627	-0-		-0-	-0-		38	1	587	3	Y	2	2	0			-0-
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,472

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7583	X	1475	-0-	-6108	-0-	1351	2	124	9	N	113	112	0	1	1	-0-
02	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1079	3	95	9	N	86	86	0			-0-
03	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1267	3	111	9	Y	101	101	0			-0-
04	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1203	3	101	9	Y	92	92	0			-0-
05	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1082	3	117	9	Y	106	106	0			-0-
06	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1039	3	113	9	Y	103	103	0			-0-
07	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1065	3	111	9	Y	101	101	0			-0-
08	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1042	3	121	9	Y	110	110	0			-0-
09	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	921	3	100	9	Y	91	91	0			-0-
10	977	X	977	-0-	-0-	-0-	203	1	683	3	Y	83	83	0			-0-
							91	9									
*11	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	339	1	696	3	Y	118	118	0			-0-
							130	9									
12	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	371	1	535	3	Y	101	101	0			-0-
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 14,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,205

GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	2792	2	494	9	N	449	447	0	2	1	-0-
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2484	3	531	9	N	483	483	0			-0-
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3016	3	429	9	Y	390	390	0			-0-
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	2	1	2731	3	Y	483	483	0			-0-
							531	9									
05	3348	X	2482	-0-	-866	-0-	69	1	2130	3	Y	257	257	0			-0-
							283	9									
06	3240	X	2107	-0-	-1133	-0-	65	1	1840	3	Y	184	184	0			-0-
							202	9									
07	3348	X	1846	-0-	-1502	-0-	71	1	1641	3	Y	122	122	0			-0-
							134	9									
08	3131	X	2702	-0-	-429	-0-	96	1	2246	3	Y	327	327	0			-0-
							360	9									
09	3030	X	1677	-0-	-1353	-0-	73	1	1451	3	Y	139	139	0			-0-
							153	9									
10	2511	X	1087	-0-	-1424	-0-	56	1	980	3	Y	46	46	0			-0-
							51	9									
*11	2610	X	1042	-0-	-1568	-0-	40	1	940	3	Y	56	56	0			-0-
							62	9									
12	2697	X	1165	-0-	-1532	-0-	43	1	1044	3	Y	71	71	0			-0-
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 27,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,007

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	355	1	2991	2	N	672	670	0	2	1	-0-
							739	9									
02	3612	X	3176	-0-	-436	-0-	261	1	2299	3	N	560	560	0			-0-
							616	9									
03	3999	X	3895	-0-	-104	-0-	304	1	2942	3	Y	590	590	0			-0-
							649	9									
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	301	1	2615	3	Y	539	539	0			-0-
							593	9									
05	4092	X	3317	-0-	-775	-0-	294	1	2439	3	Y	531	531	0			-0-
							584	9									
06	3960	X	3013	-0-	-947	-0-	279	1	2207	3	Y	479	479	0			-0-
							527	9									
07	3503	X	3097	-0-	-406	-0-	305	1	2234	3	Y	507	507	0			-0-
							558	9									
08	3410	X	3093	-0-	-317	-0-	310	1	2216	3	Y	515	515	0			-0-
							567	9									
09	3270	X	1023	-0-	-2247	-0-	109	1	771	3	Y	130	130	0			-0-
							143	9									
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	313	1	2467	3	Y	542	542	0			-0-
							596	9									
*11	3000	X	1702	-0-	-1298	-0-	138	1	1232	3	Y	302	302	0			-0-
							332	9									
12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	158	1	2459	3	Y	632	632	0			-0-
							695	9									

TOTAL GAS PROD: 36,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,999

JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1623	2	11	9	N	10	10	1			-0-
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1658	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1087	-0-	-494	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	923	-0-	-607	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	947	-0-	-138	-0-	940	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
08	1085	N	882	-0-	-203	-0-	879	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	930	N	761	-0-	-169	-0-	760	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	961	N	863	-0-	-98	-0-	861	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1075	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3744	-0-	-131	-0-	252	1	2880	2	N	556	554	0	2	1	-0-
							612	9									
02	3500	X	3374	-0-	-126	-0-	198	1	2587	3	N	535	535	0			-0-
							589	9									
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	167	1	3629	3	Y	522	522	0			-0-
							574	9									
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	198	1	3152	3	Y	516	516	0			-0-
							568	9									
05	3751	X	2939	-0-	-812	-0-	189	1	2310	3	Y	400	400	0			-0-
							440	9									
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	229	1	2921	3	Y	450	450	0			-0-
							495	9									
07	3751	X	3244	-0-	-507	-0-	218	1	2573	3	Y	412	412	0			-0-
							453	9									
08	3658	X	3530	-0-	-128	-0-	219	1	2815	3	Y	451	451	0			-0-
							496	9									
09	3660	X	3597	-0-	-63	-0-	234	1	2849	3	Y	467	467	0			-0-
							514	9									
10	3782	X	3332	-0-	-450	-0-	228	1	2621	3	Y	439	439	0			-0-
							483	9									
*11	3660	X	3079	-0-	-581	-0-	249	1	2389	3	Y	401	401	0			-0-
							441	9									
12	3720	X	3283	-0-	-437	-0-	298	1	2495	3	Y	445	445	0			-0-
							490	9									

TOTAL GAS PROD: 42,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,594

DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20960	X	3794	-0-	-17166	-0-	25	1	2985	2	N	713	712	0	1	1	-0-
							784	9									
02	31681	X	31681	-0-	-0-	-0-	206	1	30098	3	N	1252	1252	0			-0-
							1377	9									
03	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	27	1	4112	3	Y	875	875	0			-0-
							963	9									
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	32	1	3812	3	Y	893	893	0			-0-
							982	9									
05	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	3	1	821	3	Y	447	447	0			-0-
							492	9									
06	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	923	3	352	9	Y	320	320	0			-0-
07	988	X	988	-0-	-0-	-0-	757	3	231	9	Y	210	210	0			-0-
08	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	925	3	175	9	Y	159	159	0			-0-
09	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	7	1	982	3	Y	167	167	0			-0-
							184	9									
10	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	13	1	1015	3	Y	159	159	0			-0-
							175	9									
*11	979	X	979	-0-	-0-	-0-	31	1	809	3	Y	126	126	0			-0-
							139	9									
12	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	49	1	928	3	Y	155	155	0			-0-
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 54,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,476

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	-0-	-0-	-36	-0-					N	2	2	0			-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	3	18	9	N	16	16	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971

01	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	360	1	4059	2	N	709	707	0	2	1	-0-
							780	9									
02	4312	X	4067	-0-	-245	-0-	243	1	3183	3	N	583	583	0			-0-
							641	9									
03	4712	X	4272	-0-	-440	-0-	205	1	3382	3	Y	623	623	0			-0-
							685	9									
04	4380	X	4137	-0-	-243	-0-	246	1	3239	3	Y	593	593	0			-0-
							652	9									
05	5208	X	4376	-0-	-832	-0-	284	1	3445	3	Y	588	588	0			-0-
							647	9									
06	5040	X	4117	-0-	-923	-0-	255	1	3254	3	Y	553	553	0			-0-
							608	9									
07	4495	X	4191	-0-	-304	-0-	279	1	3299	3	Y	557	557	0			-0-
							613	9									
08	4464	X	4135	-0-	-329	-0-	255	1	3277	3	Y	548	548	0			-0-
							603	9									
09	4320	X	4055	-0-	-265	-0-	262	1	3189	3	Y	549	549	0			-0-
							604	9									
10	4402	X	4146	-0-	-256	-0-	282	1	3237	3	Y	570	570	0			-0-
							627	9									
*11	4110	X	4014	-0-	-96	-0-	323	1	3093	3	Y	544	544	0			-0-
							598	9									
12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	383	1	3196	3	Y	589	589	0			-0-
							648	9									

TOTAL GAS PROD: 50,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,006

HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742

01	5797	X	4223	-0-	-1574	-0-	3977	2	246	9	N	224	224	1			-0-
02	4424	X	2190	-0-	-2234	-0-	2092	3	98	9	N	89	89	0			-0-
03	4557	X	4314	-0-	-243	-0-	4263	3	51	9	Y	46	46	0			-0-
04	4920	X	4706	-0-	-214	-0-	4620	3	86	9	Y	78	78	0			-0-
05	5084	X	1989	-0-	-3095	-0-	1921	3	68	9	Y	62	62	0			-0-
06	4080	X	2001	-0-	-2079	-0-	1887	3	114	9	Y	104	104	0			-0-
07	2511	X	1469	-0-	-1042	-0-	1457	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4068	3	140	9	Y	127	127	0			-0-
09	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2724	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3075	3	55	9	Y	50	50	0			-0-
*11	4080	X	2544	-0-	-1536	-0-	2432	3	112	9	Y	102	102	0			-0-
12	4216	X	523	-0-	-3693	-0-	486	3	37	9	Y	34	34	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 957

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	77	-0-	-853	-0-	18	2	59	9	N	54	54	0	-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	44	44	0	-0-
							48	9							
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	28	3	30	9	Y	27	27	0	-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	117	1	725	3	Y	87	87	0	-0-
							96	9							
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	56	1	368	3	Y	98	98	0	-0-
							108	9							
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	134	1	734	3	Y	122	122	0	-0-
							134	9							
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	137	1	779	3	Y	130	130	0	-0-
							143	9							
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	98	1	551	3	Y	90	90	0	-0-
							99	9							
10	992	N	867	-0-	-125	-0-	155	1	616	3	Y	87	87	0	-0-
							96	9							
*11	960	N	825	-0-	-135	-0-	153	1	574	3	Y	89	89	0	-0-
							98	9							
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	161	1	539	3	Y	114	114	0	-0-
							125	9							

TOTAL GAS PROD: 6,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 943

SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	137	1	753	2	N	91	91	0	-0-
							100	9							
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	166	3	N	59	59	0	-0-
							65	9							
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	81	1	534	3	Y	58	58	0	-0-
							64	9							
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	91	1	570	3	Y	45	45	0	-0-
							50	9							
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	32	1	217	3	Y	53	53	0	-0-
							58	9							
06	540	N	464	-0-	-76	-0-	51	1	335	3	Y	71	71	0	-0-
							78	9							
07	682	N	535	-0-	-147	-0-	73	1	399	3	Y	57	57	0	-0-
							63	9							
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	70	1	401	3	Y	51	51	0	-0-
							56	9							
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	69	1	387	3	Y	45	45	0	-0-
							50	9							
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	104	1	414	3	Y	44	44	0	-0-
							48	9							
*11	510	N	501	-0-	-9	-0-	97	1	363	3	Y	37	37	0	-0-
							41	9							
12	527	N	286	-0-	-241	-0-	55	1	184	3	Y	43	43	0	-0-
							47	9							

TOTAL GAS PROD: 6,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	37	1	4558	2	N	1123	1120	0	3	1	-0-
							1235	9									
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	23	1	3312	3	N	563	563	0			-0-
							619	9									
03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	20	1	2964	3	Y	503	503	0			-0-
							553	9									
04	996	X	996	-0-	-0-	-0-	7	1	807	3	Y	165	165	0			-0-
							182	9									
05	998	X	998	-0-	-0-	-0-	5	1	979	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
06	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1313	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
07	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1090	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	135	X	135	-0-	-0-	-0-	134	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	95	X	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	300	X	300	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	201	201	0			-0-
							221	9									

TOTAL GAS PROD: 18,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,586

DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25514	X	25514	-0-	-0-	-0-	214	1	24003	2	N	1179	1164	0	15	1	-0-
							1297	9									
02	21789	X	21789	-0-	-0-	-0-	140	1	20548	3	N	1001	1001	0			-0-
							1101	9									
03	24303	X	24303	-0-	-0-	-0-	211	1	22966	3	Y	1024	1024	0			-0-
							1126	9									
04	21026	X	21026	-0-	-0-	-0-	206	1	19794	3	Y	933	933	0			-0-
							1026	9									
05	23940	X	23940	-0-	-0-	-0-	106	1	22455	3	Y	1254	1254	0			-0-
							1379	9									
06	21671	X	21671	-0-	-0-	-0-	20616	3	1055	9	Y	959	959	0			-0-
07	20884	X	20884	-0-	-0-	-0-	20106	3	778	9	Y	707	707	0			-0-
08	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	4	1	12141	3	Y	603	603	0			-0-
							663	9									
09	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	92	1	12384	3	Y	649	649	0			-0-
							714	9									
10	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	162	1	12586	3	Y	484	484	0			-0-
							532	9									
*11	935	X	935	-0-	-0-	-0-	24	1	660	3	Y	228	228	0			-0-
							251	9									
12	19186	X	19186	-0-	-0-	-0-	927	1	17442	3	Y	743	743	0			-0-
							817	9									

TOTAL GAS PROD: 218,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,764

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	182	1	922	2	N	52	51	0	1	1	-0-
							57	9									
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	176	1	875	3	N	50	50	0			-0-
							55	9									
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	245	1	1155	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	191	1	958	3	Y	69	69	0			-0-
							76	9									
05	1240	N	863	-0-	-377	-0-	108	1	570	3	Y	168	168	0			-0-
							185	9									
06	1410	N	676	-0-	-734	-0-	87	1	488	3	Y	92	92	0			-0-
							101	9									
07	1271	N	1090	-0-	-181	-0-	149	1	824	3	Y	106	106	0			-0-
							117	9									
08	868	N	757	-0-	-111	-0-	105	1	589	3	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	241	1	1281	3	Y	105	105	0			-0-
							116	9									
10	1085	N	206	-0-	-879	-0-	7	1	59	3	Y	127	127	0			-0-
							140	9									
*11	720	N	155	-0-	-565	-0-	27	3	128	9	Y	116	116	0			-0-
12	1488	N	234	-0-	-1254	-0-	12	1	69	3	Y	139	139	0			-0-
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 10,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,123

GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4447	-0-	-885	-0-	4147	2	300	9	N	273	270	0	3	1	-0-
02	4816	X	4623	-0-	-193	-0-	4028	3	595	9	N	541	541	0			-0-
03	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	4695	3	570	9	Y	518	518	0			-0-
04	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4	1	4234	3	Y	474	474	0			-0-
							521	9									
05	5115	X	2845	-0-	-2270	-0-	81	1	2481	3	Y	257	257	0			-0-
							283	9									
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	161	1	4587	3	Y	474	474	0			-0-
							521	9									
07	5115	X	4851	-0-	-264	-0-	178	1	4165	3	Y	462	462	0			-0-
							508	9									
08	4774	X	4211	-0-	-563	-0-	155	1	3625	3	Y	392	392	0			-0-
							431	9									
09	5280	X	3755	-0-	-1525	-0-	161	1	3230	3	Y	331	331	0			-0-
							364	9									
10	5456	X	3897	-0-	-1559	-0-	185	1	3271	3	Y	401	401	0			-0-
							441	9									
*11	5280	X	1971	-0-	-3309	-0-	70	1	1688	3	Y	194	194	0			-0-
							213	9									
12	4836	X	237	-0-	-4599	-0-	7	1	173	3	Y	52	52	0			-0-
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 46,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,369

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	363	1	1970	2	N	159	158	0	1	1	-0-
							175	9									
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	288	1	1734	3	N	115	115	0			-0-
							127	9									
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	370	1	2023	3	Y	125	125	0			-0-
							138	9									
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	314	1	1849	3	Y	116	116	0			-0-
							128	9									
05	2387	N	2245	-0-	-142	-0-	299	1	1818	3	Y	116	116	0			-0-
							128	9									
06	2280	N	2110	-0-	-170	-0-	270	1	1724	3	Y	105	105	0			-0-
							116	9									
07	2263	N	2154	-0-	-109	-0-	319	1	1718	3	Y	106	106	0			-0-
							117	9									
08	2263	N	2146	-0-	-117	-0-	307	1	1723	3	Y	105	105	0			-0-
							116	9									
09	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	301	1	1668	3	Y	104	104	0			-0-
							114	9									
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	422	1	1653	3	Y	112	112	0			-0-
							123	9									
*11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	448	1	1636	3	Y	109	109	0			-0-
							120	9									
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	511	1	1750	3	Y	118	118	0			-0-
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 27,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,390

GARVEL 01 WELL #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2694	-0-	-468	-0-	2492	2	202	9	N	184	182	0	2	1	-0-
02	2744	X	2322	-0-	-422	-0-	2081	3	241	9	N	219	219	0			-0-
03	3007	X	2749	-0-	-258	-0-	2478	3	271	9	Y	246	246	0			-0-
04	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2	1	2296	3	Y	271	271	0			-0-
							298	9									
05	2697	X	2324	-0-	-373	-0-	63	1	1961	3	Y	273	273	0			-0-
							300	9									
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	156	1	4466	3	Y	593	593	0			-0-
							652	9									
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	155	1	3640	3	Y	474	474	0			-0-
							521	9									
08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	137	1	3204	3	Y	448	448	0			-0-
							493	9									
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	155	1	3118	3	Y	440	440	0			-0-
							484	9									
10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	171	1	3035	3	Y	457	457	0			-0-
							503	9									
*11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	120	1	2900	3	Y	419	419	0			-0-
							461	9									
12	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	117	1	2792	3	Y	445	445	0			-0-
							490	9									

TOTAL GAS PROD: 40,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,469

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	4714	-0-	-1858	-0-	310 818	1 9	3586	2	N	744	742	0	2	1	-0-
02	4788	X	4132	-0-	-656	-0-	242 727	1 9	3163	3	N	661	661	0			-0-
03	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	202 773	1 9	4607	3	Y	703	703	0			-0-
04	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	242 740	1 9	3958	3	Y	673	673	0			-0-
05	4712	X	4525	-0-	-187	-0-	287 711	1 9	3527	3	Y	646	646	0			-0-
06	4560	X	4087	-0-	-473	-0-	245 684	1 9	3158	3	Y	622	622	0			-0-
07	4588	X	4038	-0-	-550	-0-	262 657	1 9	3119	3	Y	597	597	0			-0-
08	4557	X	4085	-0-	-472	-0-	246 662	1 9	3177	3	Y	602	602	0			-0-
09	4410	X	3920	-0-	-490	-0-	247 649	1 9	3024	3	Y	590	590	0			-0-
10	4557	X	4028	-0-	-529	-0-	267 670	1 9	3091	3	Y	609	609	0			-0-
*11	4080	X	3960	-0-	-120	-0-	310 641	1 9	3009	3	Y	583	583	0			-0-
12	4092	X	3879	-0-	-213	-0-	360 680	1 9	2839	3	Y	618	618	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,648

HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4930	-0-	1830	6569	4758	2	172	9	N	156	156	1			-0-
02	2800	N	3554	-0-	754	7323	3434	3	120	9	N	109	109	0			-0-
03	12884	X	5561	-0-	-7323	-0-	5452	3	109	9	Y	99	99	0			-0-
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3726	3	100	9	Y	91	91	0			-0-
05	2046	X	1634	-0-	-412	-0-	1589	3	45	9	Y	41	41	0			-0-
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3671	3	120	9	Y	109	109	0			-0-
07	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4252	3	110	9	Y	100	100	0			-0-
08	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2497	3	73	9	Y	66	66	0			-0-
09	1980	X	1164	-0-	-816	-0-	1089	3	75	9	Y	68	68	0			-0-
10	2046	X	1035	-0-	-1011	-0-	968	3	67	9	Y	61	61	0			-0-
*11	1980	X	919	-0-	-1061	-0-	843	3	76	9	Y	69	69	0			-0-
12	2046	X	1495	-0-	-551	-0-	1422	3	73	9	Y	66	66	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,035

BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	9	X	-0-	-0-	-9	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-	Y	-0-	-0-
05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KLEINE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269532 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	-0-	-0-	-78	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	53 144	1 9	1306	2	N	131	130	0	1	1	-0-
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	60 138	1 9	1408	3	N	125	125	0			-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	60 146	1 9	1536	3	Y	133	133	0			-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	51 150	1 9	1225	3	Y	136	136	0			-0-
05	1767	N	1319	-0-	-448	-0-	20 145	1 9	1154	3	Y	132	132	0			-0-
06	1530	N	1199	-0-	-331	-0-	1 128	1 9	1070	3	Y	116	116	0			-0-
07	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	51 130	1 9	992	3	Y	118	118	0			-0-
08	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	53 129	1 9	944	3	Y	117	117	0			-0-
09	1200	N	615	-0-	-585	-0-	29 74	1 9	512	3	Y	67	67	0			-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,075

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	6232	-0-	3132	3132	6232	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	132					Y	-0-					-0-
05	682	N	176	-0-	-506	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
06	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
07	682	X	544	-0-	-138	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
08	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1121	3	155	9	Y	141	30	1			111
09	660	X	542	-0-	-118	-0-	480	3	62	9	Y	56	65	1			102
10	682	X	559	-0-	-123	-0-	167	3	392	9	Y	356	416	1			42
11	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			Y	-0-					42
12	558	N	211	-0-	-347	-0-	211	3			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 14,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196

01	4061	X	159	-0-	-3902	-0-	159	3			Y	-0-					14
02	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	3			Y	-0-					14
03	930	X	18	-0-	-912	-0-	18	3			Y	-0-					14
04	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					14
05	4061	X	108	-0-	-3953	-0-	108	3			Y	-0-					14
06	3930	X	518	-0-	-3412	-0-	518	3			Y	-0-					14
07	4061	X	203	-0-	-3858	-0-	203	3			Y	-0-					14
08	1240	X	97	-0-	-1143	-0-	87	3	10	9	Y	9	16	1			7
09	1200	X	275	-0-	-925	-0-	268	3	7	9	Y	6	5	1			8
10	527	X	211	-0-	-316	-0-	70	3	141	9	Y	128	121	1			15
11	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					15
12	279	X	63	-0-	-216	-0-	63	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 8,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TIETZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2522	-0-	-981	-0-	2503	2	19	9	N	17	17	1			-0-
02	3164	X	1026	-0-	-2138	-0-	1024	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	3100	X	2987	-0-	-113	-0-	2987	3			Y	-0-					-0-
04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-
05	2511	X	2456	-0-	-55	-0-	2433	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
06	2880	X	1662	-0-	-1218	-0-	1642	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
07	2976	X	2476	-0-	-500	-0-	2444	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
08	2976	X	2368	-0-	-608	-0-	2342	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
09	2400	X	2102	-0-	-298	-0-	2076	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
10	2480	X	2145	-0-	-335	-0-	2120	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
*11	2400	X	2198	-0-	-202	-0-	2162	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
12	2480	X	2291	-0-	-189	-0-	2255	3	36	9	Y	33	33	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

DWORACZYK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 07/26/2022 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13710 - 20050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92277	X	92277	-0-	-0-	-0-	630	1	76540	2	N	13734	13691	0	43	1	-0-
							15107	9									
02	72130	X	72130	-0-	-0-	-0-	415	1	60727	3	N	9989	9989	0			-0-
							10988	9									
03	66184	X	66184	-0-	-0-	-0-	510	1	55510	3	Y	9240	9240	0			-0-
							10164	9									
04	69002	X	69002	-0-	-0-	-0-	500	1	60028	3	Y	7704	7704	0			-0-
							8474	9									
05	56279	X	56279	-0-	-0-	-0-	215	1	48440	3	Y	6931	6931	0			-0-
							7624	9									
06	47577	X	47577	-0-	-0-	-0-	41141	3	6436	9	Y	5851	5851	0			-0-
07	44516	X	44516	-0-	-0-	-0-	1	1	38679	3	Y	5305	5305	0			-0-
							5836	9									
08	39823	X	39823	-0-	-0-	-0-	10	1	34490	3	Y	4839	4839	0			-0-
							5323	9									
09	34980	X	34980	-0-	-0-	-0-	218	1	30175	3	Y	4170	4170	0			-0-
							4587	9									
10	32806	X	32806	-0-	-0-	-0-	351	1	28165	3	Y	3900	3900	0			-0-
							4290	9									
*11	29271	X	29271	-0-	-0-	-0-	903	1	24608	3	Y	3418	3418	0			-0-
							3760	9									
12	26367	X	26367	-0-	-0-	-0-	1162	1	21626	3	Y	3254	3254	0			-0-
							3579	9									

TOTAL GAS PROD: 611,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,335

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	9534	-0-	-169	-0-	886	1	7479	2	N	1063	1059	0	4	1	-0-
							1169	9									
02	8484	X	6539	-0-	-1945	-0-	575	1	5066	3	N	816	816	0			-0-
							898	9									
03	9424	X	8889	-0-	-535	-0-	876	1	6767	3	Y	1133	1133	0			-0-
							1246	9									
04	9120	X	8674	-0-	-446	-0-	884	1	6682	3	Y	1007	1007	0			-0-
							1108	9									
05	9548	X	8959	-0-	-589	-0-	849	1	7046	3	Y	967	967	0			-0-
							1064	9									
06	9240	X	8277	-0-	-963	-0-	821	1	6501	3	Y	868	868	0			-0-
							955	9									
07	9238	X	8443	-0-	-795	-0-	895	1	6552	3	Y	905	905	0			-0-
							996	9									
08	9300	X	8014	-0-	-1286	-0-	866	1	6198	3	Y	864	864	0			-0-
							950	9									
09	9000	X	8024	-0-	-976	-0-	869	1	6162	3	Y	903	903	0			-0-
							993	9									
10	9021	X	8319	-0-	-702	-0-	810	1	6411	3	Y	998	998	0			-0-
							1098	9									
*11	8280	X	7468	-0-	-812	-0-	645	1	5776	3	Y	952	952	0			-0-
							1047	9									
12	8432	X	7939	-0-	-493	-0-	411	1	6371	3	Y	1052	1052	0			-0-
							1157	9									

TOTAL GAS PROD: 99,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,528

ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4750	-0-	-861	-0-	4634	2	116	9	N	105	105	1			-0-
02	5068	X	4922	-0-	-146	-0-	4815	3	107	9	N	97	97	0			-0-
03	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8404	3	108	9	Y	98	98	0			-0-
04	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6505	3	75	9	Y	68	68	0			-0-
05	5456	X	4477	-0-	-979	-0-	4405	3	72	9	Y	65	65	0			-0-
06	5280	X	4397	-0-	-883	-0-	4319	3	78	9	Y	71	71	0			-0-
07	5456	X	4215	-0-	-1241	-0-	4118	3	97	9	Y	88	88	0			-0-
08	5146	X	3499	-0-	-1647	-0-	3425	3	74	9	Y	67	67	0			-0-
09	4980	X	3527	-0-	-1453	-0-	3448	3	79	9	Y	72	72	0			-0-
10	4557	X	3276	-0-	-1281	-0-	3200	3	76	9	Y	69	69	0			-0-
*11	4410	X	3706	-0-	-704	-0-	3588	3	118	9	Y	107	107	0			-0-
12	4216	X	3550	-0-	-666	-0-	3441	3	109	9	Y	99	99	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,006

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	340	1	2911	2	N	539	537	0	2	1	-0-
							593	9									
02	2856	X	2372	-0-	-484	-0-	203	1	1786	3	N	348	348	0			-0-
							383	9									
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	259	1	2655	3	Y	414	414	0			-0-
							455	9									
04	2190	X	1755	-0-	-435	-0-	151	1	1360	3	Y	222	222	0			-0-
							244	9									
05	3162	X	2461	-0-	-701	-0-	221	1	1857	3	Y	348	348	0			-0-
							383	9									
06	3060	X	2902	-0-	-158	-0-	284	1	2252	3	Y	333	333	0			-0-
							366	9									
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	308	1	2252	3	Y	328	328	0			-0-
							361	9									
08	2852	X	2128	-0-	-724	-0-	220	1	1585	3	Y	294	294	0			-0-
							323	9									
09	2910	X	1987	-0-	-923	-0-	205	1	1464	3	Y	289	289	0			-0-
							318	9									
10	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	1108	1	8810	3	Y	1683	1683	0			-0-
							1851	9									
*11	19132	X	19132	-0-	-0-	-0-	1645	1	14718	3	Y	2517	2517	0			-0-
							2769	9									
12	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	746	1	12185	3	Y	2098	2098	0			-0-
							2308	9									

TOTAL GAS PROD: 69,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,413

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	187	1	1582	2	N	346	345	0	1	1	-0-
							381	9									
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	105	1	920	3	N	184	184	0			-0-
							202	9									
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	204	1	1938	3	Y	327	327	0			-0-
							360	9									
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	144	1	1251	3	Y	238	238	0			-0-
							262	9									
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	148	1	1224	3	Y	244	244	0			-0-
							268	9									
06	2130	N	1061	-0-	-1069	-0-	101	1	796	3	Y	149	149	0			-0-
							164	9									
07	1581	N	1127	-0-	-454	-0-	114	1	836	3	Y	161	161	0			-0-
							177	9									
08	1643	N	1196	-0-	-447	-0-	124	1	885	3	Y	170	170	0			-0-
							187	9									
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	185	1	1310	3	Y	261	261	0			-0-
							287	9									
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	177	1	1400	3	Y	308	308	0			-0-
							339	9									
*11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	191	1	1706	3	Y	393	393	0			-0-
							432	9									
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	98	1	1590	3	Y	345	345	0			-0-
							380	9									

TOTAL GAS PROD: 20,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,126

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5421	-0-	-97	-0-	437	1	3762	2	N	1111	1109	0	2	1	-0-
							1222	9									
02	4984	X	3739	-0-	-1245	-0-	305	1	2683	3	N	683	683	0			-0-
							751	9									
03	5518	X	3914	-0-	-1604	-0-	280	1	2889	3	Y	677	677	0			-0-
							745	9									
04	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	429	1	3795	3	Y	830	830	0			-0-
							913	9									
05	5425	X	5029	-0-	-396	-0-	443	1	3685	3	Y	819	819	0			-0-
							901	9									
06	5250	X	4463	-0-	-787	-0-	413	1	3271	3	Y	708	708	0			-0-
							779	9									
07	4898	X	4397	-0-	-501	-0-	432	1	3164	3	Y	728	728	0			-0-
							801	9									
08	5053	X	3395	-0-	-1658	-0-	340	1	2438	3	Y	561	561	0			-0-
							617	9									
09	4890	X	3691	-0-	-1199	-0-	366	1	2600	3	Y	659	659	0			-0-
							725	9									
10	5053	X	4627	-0-	-426	-0-	411	1	3259	3	Y	870	870	0			-0-
							957	9									
*11	4470	X	3546	-0-	-924	-0-	270	1	2444	3	Y	756	756	0			-0-
							832	9									
12	4402	X	3931	-0-	-471	-0-	187	1	2902	3	Y	765	765	0			-0-
							842	9									

TOTAL GAS PROD: 51,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,167

MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1803	-0-	-1700	-0-	258	1	1328	2	N	197	196	0	1	1	-0-
							217	9									
02	3164	X	1014	-0-	-2150	-0-	153	1	760	3	N	92	92	0			-0-
							101	9									
03	1984	X	748	-0-	-1236	-0-	121	1	571	3	Y	51	51	0			-0-
							56	9									
04	1710	X	50	-0-	-1660	-0-	7	1	39	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
06	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	942	1	5280	3	Y	701	701	0			-0-
							771	9									
07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	542	1	3023	3	Y	456	456	0			-0-
							502	9									
08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	482	1	2725	3	Y	419	419	0			-0-
							461	9									
09	3420	X	2829	-0-	-591	-0-	381	1	2057	3	Y	355	355	0			-0-
							391	9									
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	551	1	3322	3	Y	576	576	0			-0-
							634	9									
*11	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	517	1	3022	3	Y	520	520	0			-0-
							572	9									
12	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	505	1	2830	3	Y	507	507	0			-0-
							558	9									

TOTAL GAS PROD: 33,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,878

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MATEJEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	2	33	9	N	30	30	0			-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	58	58	0			-0-
							64	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

MATEJEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3319	-0-	-959	-0-	455	1	2352	2	N	465	464	0	1	1	-0-
							512	9									
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	529	1	2631	3	N	528	528	0			-0-
							581	9									
03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	549	1	2591	3	Y	508	508	0			-0-
							559	9									
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	497	1	2843	3	Y	460	460	0			-0-
							506	9									
05	4154	X	3589	-0-	-565	-0-	515	1	2598	3	Y	433	433	0			-0-
							476	9									
06	4020	X	1135	-0-	-2885	-0-	144	1	807	3	Y	167	167	0			-0-
							184	9									
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	550	1	3056	3	Y	557	557	0			-0-
							613	9									
08	3844	X	3514	-0-	-330	-0-	446	1	2516	3	Y	502	502	0			-0-
							552	9									
09	3600	X	1142	-0-	-2458	-0-	152	1	815	3	Y	159	159	0			-0-
							175	9									
10	4216	X	3781	-0-	-435	-0-	468	1	2790	3	Y	475	475	0			-0-
							523	9									
*11	4080	X	1215	-0-	-2865	-0-	153	1	879	3	Y	166	166	0			-0-
							183	9									
12	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	583	1	3268	3	Y	637	637	0			-0-
							701	9									

TOTAL GAS PROD: 37,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,057

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2918	-0-	-1329	-0-	413 385	1 9	2120	2	N	350	349	0	1	1	-0-
02	3668	X	2890	-0-	-778	-0-	418 392	1 9	2080	3	N	356	356	0			-0-
03	3689	X	2890	-0-	-799	-0-	405 259	1 9	2226	3	Y	235	235	0			-0-
04	3570	X	3371	-0-	-199	-0-	484 465	1 9	2422	3	Y	423	423	0			-0-
05	3193	X	2449	-0-	-744	-0-	354 311	1 9	1784	3	Y	283	283	0			-0-
06	3090	X	2462	-0-	-628	-0-	333 270	1 9	1859	3	Y	245	245	0			-0-
07	3565	X	2584	-0-	-981	-0-	341 349	1 9	1894	3	Y	317	317	0			-0-
08	3596	X	2558	-0-	-1038	-0-	338 319	1 9	1901	3	Y	290	290	0			-0-
09	3480	X	2241	-0-	-1239	-0-	349 50	1 9	1842	3	Y	45	45	0			-0-
10	2573	X	2414	-0-	-159	-0-	332 129	1 9	1953	3	Y	117	117	0			-0-
*11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	494 19	1 9	2747	3	Y	17	17	0			-0-
12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	463 255	1 9	2652	3	Y	232	232	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,910

HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947

01	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					270
02	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	3			Y	-0-					270
03	1829	X	839	-0-	-990	-0-	839	3			Y	-0-					270
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					270
05	1829	X	125	-0-	-1704	-0-	125	3			Y	-0-					270
06	1770	X	207	-0-	-1563	-0-	207	3			Y	-0-					270
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					270
08	837	X	834	-0-	-3	-0-	591	3	243	9	Y	221	317	1			174
09	219	X	219	-0-	-0-	-0-	96	3	123	9	Y	112	111	1			175
10	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	299	3	2130	9	Y	1936	1880	1			231
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					231
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					231

TOTAL GAS PROD: 9,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,269

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RIEDESEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 271736 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	50 198	1 9	1252	2	N	180	179	0	1	1	-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	46 154	1 9	1078	3	N	140	140	0			-0-
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	50 168	1 9	1126	3	Y	153	153	0			-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	49 153	1 9	1077	3	Y	139	139	0			-0-
05	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	20 150	1 9	1161	3	Y	136	136	0			-0-
06	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	1 138	1 9	1107	3	Y	125	125	0			-0-
07	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	57 146	1 9	1105	3	Y	133	133	0			-0-
08	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	58 138	1 9	1042	3	Y	125	125	0			-0-
09	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	57 140	1 9	1011	3	Y	127	127	0			-0-
10	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	57 160	1 9	979	3	Y	145	145	0			-0-
*11	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	58 164	1 9	945	3	Y	149	149	0			-0-
12	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	59 188	1 9	986	3	Y	171	171	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,723

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6187	-0-	-695	-0-	906	1	4890	2	N	355	352	0	3	1	-0-
							391	9									
02	6104	X	5480	-0-	-624	-0-	730	1	4398	3	N	320	320	0			-0-
							352	9									
03	6758	X	6353	-0-	-405	-0-	926	1	5039	3	Y	353	353	0			-0-
							388	9									
04	6240	X	5938	-0-	-302	-0-	816	1	4773	3	Y	317	317	0			-0-
							349	9									
05	6200	X	6108	-0-	-92	-0-	817	1	4942	3	Y	317	317	0			-0-
							349	9									
06	6000	X	5905	-0-	-95	-0-	752	1	4801	3	Y	320	320	0			-0-
							352	9									
07	6076	X	5909	-0-	-167	-0-	875	1	4709	3	Y	295	295	0			-0-
							325	9									
08	6138	X	5980	-0-	-158	-0-	856	1	4803	3	Y	292	292	0			-0-
							321	9									
09	5940	X	5860	-0-	-80	-0-	847	1	4686	3	Y	297	297	0			-0-
							327	9									
10	6138	X	5552	-0-	-586	-0-	1066	1	4165	3	Y	292	292	0			-0-
							321	9									
*11	5910	X	5718	-0-	-192	-0-	1158	1	4222	3	Y	307	307	0			-0-
							338	9									
12	6045	X	5574	-0-	-471	-0-	1200	1	4025	3	Y	317	317	0			-0-
							349	9									

TOTAL GAS PROD: 70,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,782

CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	196	1	1071	2	N	119	118	0	1	1	-0-
							131	9									
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	158	1	953	3	N	103	103	0			-0-
							113	9									
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	235	1	1306	3	Y	115	115	0			-0-
							127	9									
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	196	1	1167	3	Y	102	102	0			-0-
							112	9									
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	182	1	1110	3	Y	104	104	0			-0-
							114	9									
06	1500	N	1206	-0-	-294	-0-	149	1	955	3	Y	93	93	0			-0-
							102	9									
07	1457	N	1227	-0-	-230	-0-	175	1	947	3	Y	95	95	0			-0-
							105	9									
08	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	179	1	1005	3	Y	101	101	0			-0-
							111	9									
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	175	1	970	3	Y	97	97	0			-0-
							107	9									
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	263	1	1032	3	Y	115	115	0			-0-
							127	9									
*11	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	244	1	896	3	Y	100	100	0			-0-
							110	9									
12	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	264	1	912	3	Y	107	107	0			-0-
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 16,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,251

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	979	-0-	-2307	-0-	979	3			Y	-0-					16
02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			Y	-0-					16
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			Y	-0-					16
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					16
05	5456	X	206	-0-	-5250	-0-	206	3			Y	-0-					16
06	5280	X	130	-0-	-5150	-0-	130	3			Y	-0-					16
07	5456	X	486	-0-	-4970	-0-	486	3			Y	-0-					16
08	4216	X	741	-0-	-3475	-0-	729	3	12	9	Y	11	19	1			8
09	360	X	360	-0-	-0-	-0-	341	3	19	9	Y	17	10	1			15
10	496	X	238	-0-	-258	-0-	133	3	105	9	Y	95	99	1			11
11	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			Y	-0-					11
12	744	X	163	-0-	-581	-0-	163	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 14,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5422	-0-	-313	-0-	197	1	4829	2	N	360	357	0	3	1	-0-
							396	9									
02	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	198	1	4632	3	N	329	329	0			-0-
							362	9									
03	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	216	1	5444	3	Y	340	340	0			-0-
							374	9									
04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	211	1	4980	3	Y	315	315	0			-0-
							347	9									
05	5735	X	5411	-0-	-324	-0-	87	1	4986	3	Y	307	307	0			-0-
							338	9									
06	5550	X	5125	-0-	-425	-0-	5	1	4814	3	Y	278	278	0			-0-
							306	9									
07	5735	X	5257	-0-	-478	-0-	244	1	4698	3	Y	286	286	0			-0-
							315	9									
08	5580	X	5235	-0-	-345	-0-	262	1	4662	3	Y	283	283	0			-0-
							311	9									
09	5310	X	5073	-0-	-237	-0-	253	1	4500	3	Y	291	291	0			-0-
							320	9									
10	5456	X	3811	-0-	-1645	-0-	193	1	3274	3	Y	313	313	0			-0-
							344	9									
*11	5130	X	3720	-0-	-1410	-0-	196	1	3160	3	Y	331	331	0			-0-
							364	9									
12	5270	X	3691	-0-	-1579	-0-	196	1	3106	3	Y	354	354	0			-0-
							389	9									

TOTAL GAS PROD: 59,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,787

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6431	-0-	3331	6238	741	1	4476	2	N	1104	1102	0	2	1	-0-
							1214	9									
02	2800	N	4751	-0-	1951	8189	576	1	3473	3	N	638	638	0			-0-
							702	9									
03	3100	N	6410	-0-	3310	11499	724	1	4969	3	Y	652	652	0			-0-
							717	9									
04	3000	N	4427	-0-	1427	12926	494	1	3390	3	Y	494	494	0			-0-
							543	9									
05	16673	X	3747	-0-	-12926	-0-	449	1	2847	3	Y	410	410	0			-0-
							451	9									
06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	495	1	3211	3	Y	443	443	0			-0-
							487	9									
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	504	1	2747	3	Y	307	307	0			-0-
							338	9									
08	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	258	1	1465	3	Y	164	164	0			-0-
							180	9									
09	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	529	1	2974	3	Y	403	403	0			-0-
							443	9									
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	631	1	2527	3	Y	382	382	0			-0-
							420	9									
*11	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	296	1	1114	3	Y	152	152	0			-0-
							167	9									
12	749	X	749	-0-	-0-	-0-	151	1	530	3	Y	62	62	0			-0-
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 45,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,211

SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	286	-0-	-2783	-0-	82	2	204	9	N	185	185	0			-0-
02	2240	X	996	-0-	-1244	-0-	126	1	761	3	N	99	99	0			-0-
							109	9									
03	2418	X	839	-0-	-1579	-0-	86	1	631	3	Y	111	111	0			-0-
							122	9									
04	2340	X	397	-0-	-1943	-0-	48	1	266	3	Y	75	75	0			-0-
							83	9									
05	1116	X	170	-0-	-946	-0-	43	3	127	9	Y	115	115	0			-0-
06	1080	X	274	-0-	-806	-0-	18	1	134	3	Y	111	111	0			-0-
							122	9									
07	1116	X	155	-0-	-961	-0-	20	3	135	9	Y	123	123	0			-0-
08	682	X	141	-0-	-541	-0-	16	3	125	9	Y	114	114	0			-0-
09	420	X	121	-0-	-299	-0-	14	3	107	9	Y	97	97	0			-0-
10	279	X	126	-0-	-153	-0-	19	3	107	9	Y	97	97	0			-0-
*11	270	X	186	-0-	-84	-0-	40	3	146	9	Y	133	133	0			-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	95	95	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,355

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2152	-0-	-700	-0-	278	1	1562	2	N	284	283	0	1	1	-0-
							312	9									
02	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	463	1	2788	3	N	728	728	0			-0-
							801	9									
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	470	1	2310	3	Y	547	547	0			-0-
							602	9									
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	392	1	2166	3	Y	664	664	0			-0-
							730	9									
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	391	1	2565	3	Y	812	812	0			-0-
							893	9									
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	377	1	2515	3	Y	1080	1080	0			-0-
							1188	9									
07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	439	1	2484	3	Y	1126	1126	0			-0-
							1239	9									
08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	413	1	2417	3	Y	1033	1033	0			-0-
							1136	9									
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	411	1	2331	3	Y	649	649	0			-0-
							714	9									
10	2852	X	2845	-0-	-7	-0-	478	1	1914	3	Y	412	412	0			-0-
							453	9									
*11	2760	X	2460	-0-	-300	-0-	455	1	1698	3	Y	279	279	0			-0-
							307	9									
12	2852	X	2583	-0-	-269	-0-	491	1	1646	3	Y	405	405	0			-0-
							446	9									

TOTAL GAS PROD: 40,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,019

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	45	-0-	-110	-0-	9	2	36	9	N	33	33	0			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	16	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	3	44	9	Y	40	40	0			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	3	57	9	Y	52	52	0			-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	3	39	9	Y	35	35	0			-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	29	1	166	3	Y	101	101	0			-0-
							111	9									
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	3	103	9	Y	94	94	0			-0-
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	20	3	123	9	Y	112	112	0			-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	643	1	3533	2	N	474	472	0	2	1	-0-
							521	9									
02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	511	1	3081	3	N	391	391	0			-0-
							430	9									
03	4371	X	4270	-0-	-101	-0-	647	1	3181	3	Y	402	402	0			-0-
							442	9									
04	4080	X	3771	-0-	-309	-0-	513	1	2832	3	Y	387	387	0			-0-
							426	9									
05	4371	X	3077	-0-	-1294	-0-	391	1	2396	3	Y	264	264	0			-0-
							290	9									
06	4230	X	2028	-0-	-2202	-0-	251	1	1606	3	Y	155	155	0			-0-
							171	9									
07	4371	X	496	-0-	-3875	-0-	71	1	383	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
08	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	816	1	4600	3	Y	497	497	0			-0-
							547	9									
09	3870	X	3560	-0-	-310	-0-	474	1	2648	3	Y	398	398	0			-0-
							438	9									
10	3100	X	2627	-0-	-473	-0-	443	1	1766	3	Y	380	380	0			-0-
							418	9									
*11	4230	X	3079	-0-	-1151	-0-	571	1	2122	3	Y	351	351	0			-0-
							386	9									
12	4371	X	3100	-0-	-1271	-0-	629	1	2109	3	Y	329	329	0			-0-
							362	9									

TOTAL GAS PROD: 40,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,066

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	645	-0-	-37	-0-	95	1	511	2	N	35	35	0			-0-
							39	9									
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	66	1	395	3	N	67	67	0			-0-
							74	9									
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	86	1	424	3	Y	60	60	0			-0-
							66	9									
04	3000	N	5057	-0-	2057	2057	736	1	4192	3	Y	117	117	0			-0-
							129	9									
05	3100	N	1553	-0-	-1547	510	188	1	1177	3	Y	171	171	0			-0-
							188	9									
06	1014	N	504	-0-	-510	-0-	57	1	370	3	Y	70	70	0			-0-
							77	9									
07	2139	X	453	-0-	-1686	-0-	66	1	357	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
08	2139	X	429	-0-	-1710	-0-	62	1	348	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
09	2070	X	506	-0-	-1564	-0-	75	1	416	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
10	1550	X	12	-0-	-1538	-0-	2	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
11	510	X	51	-0-	-459	-0-	8	3	43	9	Y	39	39	0			-0-
12	925	X	925	-0-	-0-	-0-	201	1	685	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 11,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	191	1	1080	2	N	188	187	0	1	1	-0-
							207	9									
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	150	1	904	3	N	248	248	0			-0-
							273	9									
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	186	1	1314	3	Y	258	258	0			-0-
							284	9									
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	160	1	1124	3	Y	254	254	0			-0-
							279	9									
05	1457	N	1260	-0-	-197	-0-	136	1	876	3	Y	225	225	0			-0-
							248	9									
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	147	1	969	3	Y	296	296	0			-0-
							326	9									
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	169	1	944	3	Y	305	305	0			-0-
							336	9									
08	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	145	1	836	3	Y	237	237	0			-0-
							261	9									
09	1440	N	922	-0-	-518	-0-	119	1	669	3	Y	122	122	0			-0-
							134	9									
10	1457	N	555	-0-	-902	-0-	102	1	402	3	Y	46	46	0			-0-
							51	9									
*11	1200	N	289	-0-	-911	-0-	54	1	201	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,212

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	107	1	588	2	N	51	51	0			-0-
							56	9									
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	338	1	2040	3	N	169	169	0			-0-
							186	9									
03	3100	N	4613	-0-	1513	1513	754	1	3712	3	Y	134	134	0			-0-
							147	9									
04	3000	N	2450	-0-	-550	963	374	1	2065	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	2728	N	855	-0-	-1873	-0-	114	1	696	3	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
06	2640	X	2480	-0-	-160	-0-	315	1	2019	3	Y	133	133	0			-0-
							146	9									
07	2728	X	1202	-0-	-1526	-0-	165	1	902	3	Y	123	123	0			-0-
							135	9									
08	2728	X	1126	-0-	-1602	-0-	148	1	843	3	Y	123	123	0			-0-
							135	9									
09	2490	X	826	-0-	-1664	-0-	112	1	626	3	Y	80	80	0			-0-
							88	9									
10	2573	X	1105	-0-	-1468	-0-	188	1	760	3	Y	143	143	0			-0-
							157	9									
11	2490	X	40	-0-	-2450	-0-	8	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
12	868	N	315	-0-	-553	-0-	7	1	99	3	Y	190	190	0			-0-
							209	9									

TOTAL GAS PROD: 18,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,226

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2223	-0-		-567		-0-	300	1	1647	2	N	251	250	0	1	1	-0-
									276	9									
02	2436	X	257	-0-		-2179		-0-	34	1	205	3	N	16	16	0			-0-
									18	9									
03	2170	X	443	-0-		-1727		-0-	69	1	356	3	Y	16	16	0			-0-
									18	9									
04	2490	X	579	-0-		-1911		-0-	85	1	480	3	Y	13	13	0			-0-
									14	9									
05	2573	X	1247	-0-		-1326		-0-	160	1	973	3	Y	104	104	0			-0-
									114	9									
06	5667	X	5667	-0-		-0-		-0-	647	1	4171	3	Y	772	772	0			-0-
									849	9									
07	1137	N	1137	-0-		-0-		-0-	154	1	836	3	Y	134	134	0			-0-
									147	9									
08	1240	N	498	-0-		-742		-0-	74	1	415	3	Y	8	8	0			-0-
									9	9									
09	2970	X	473	-0-		-2497		-0-	73	1	400	3	Y	-0-					-0-
10	3069	X	433	-0-		-2636		-0-	89	1	344	3	Y	-0-					-0-
*11	2970	X	152	-0-		-2818		-0-	33	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	1147	X	-0-	-0-		-1147		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,314

SCHORLEMER 02 WELL #: 05H RRCID -> 272520 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3357	-0-		-208		-0-	455	1	2540	2	N	329	328	0	1	1	-0-
									362	9									
02	3286	X	3286	-0-		-0-		-0-	419	1	2525	3	N	311	311	0			-0-
									342	9									
03	3284	X	3284	-0-		-0-		-0-	492	1	2419	3	Y	339	339	0			-0-
									373	9									
04	3780	X	3722	-0-		-58		-0-	439	1	2878	3	Y	368	368	0			-0-
									405	9									
05	3961	X	3961	-0-		-0-		-0-	494	1	3080	3	Y	352	352	0			-0-
									387	9									
06	3807	X	3807	-0-		-0-		-0-	457	1	2951	3	Y	363	363	0			-0-
									399	9									
07	7265	X	7265	-0-		-0-		-0-	1078	1	5814	3	Y	339	339	0			-0-
									373	9									
08	8591	X	8591	-0-		-0-		-0-	1243	1	6982	3	Y	333	333	0			-0-
									366	9									
09	8976	X	8976	-0-		-0-		-0-	1327	1	7332	3	Y	288	288	0			-0-
									317	9									
10	7557	X	7557	-0-		-0-		-0-	1493	1	5820	3	Y	222	222	0			-0-
									244	9									
*11	8710	X	8710	-0-		-0-		-0-	1800	1	6557	3	Y	321	321	0			-0-
									353	9									
12	8314	X	8314	-0-		-0-		-0-	1814	1	6082	3	Y	380	380	0			-0-
									418	9									

TOTAL GAS PROD: 70,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,945

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1189	-0-	-1632	-0-	4	1	637	2	N	498	498	0			-0-
							548	9									
02	2548	X	991	-0-	-1557	-0-	5	1	665	3	N	292	292	0			-0-
							321	9									
03	2821	X	1158	-0-	-1663	-0-	8	1	850	3	Y	273	273	0			-0-
							300	9									
04	2730	X	1331	-0-	-1399	-0-	9	1	1080	3	Y	220	220	0			-0-
							242	9									
05	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	5	1	1068	3	Y	224	224	0			-0-
							246	9									
06	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1086	3	250	9	Y	227	227	0			-0-
07	1240	X	1191	-0-	-49	-0-	929	3	262	9	Y	238	238	0			-0-
08	1333	N	798	-0-	-535	-0-	527	3	271	9	Y	246	246	0			-0-
09	1350	N	836	-0-	-514	-0-	4	1	533	3	Y	272	272	0			-0-
							299	9									
10	1178	N	423	-0-	-755	-0-	1	1	143	3	Y	254	254	0			-0-
							279	9									
*11	780	N	315	-0-	-465	-0-	58	3	257	9	Y	234	234	0			-0-
12	868	N	337	-0-	-531	-0-	69	3	268	9	Y	244	244	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,222

DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	5887	-0-	-2359	-0-	39	1	4648	2	N	1091	1088	0	3	1	-0-
							1200	9									
02	7448	X	5766	-0-	-1682	-0-	32	1	4700	3	N	940	940	0			-0-
							1034	9									
03	8246	X	6658	-0-	-1588	-0-	40	1	5607	3	Y	919	919	0			-0-
							1011	9									
04	6000	X	4895	-0-	-1105	-0-	41	1	3959	3	Y	814	814	0			-0-
							895	9									
05	6386	X	5283	-0-	-1103	-0-	20	1	4338	3	Y	841	841	0			-0-
							925	9									
06	6180	X	4648	-0-	-1532	-0-	3809	3	839	9	Y	763	763	0			-0-
07	6386	X	4863	-0-	-1523	-0-	3964	3	899	9	Y	817	817	0			-0-
08	5673	X	4455	-0-	-1218	-0-	1	1	3497	3	Y	870	870	0			-0-
							957	9									
09	5130	X	4553	-0-	-577	-0-	26	1	3645	3	Y	802	802	0			-0-
							882	9									
10	5332	X	4457	-0-	-875	-0-	44	1	3526	3	Y	806	806	0			-0-
							887	9									
*11	4710	X	3574	-0-	-1136	-0-	105	1	2824	3	Y	586	586	0			-0-
							645	9									
12	4867	X	3309	-0-	-1558	-0-	123	1	2289	3	Y	815	815	0			-0-
							897	9									

TOTAL GAS PROD: 58,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,064

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	52	1	1301	2	N	185	184	0	1	1	-0-
							204	9									
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	60	1	1410	3	N	187	187	0			-0-
							206	9									
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	27	1	729	3	Y	80	80	0			-0-
							88	9									
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	11	1	273	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	3	1	163	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	85	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	70	1	1360	3	Y	188	188	0			-0-
							207	9									
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	75	1	1337	3	Y	167	167	0			-0-
							184	9									
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	66	1	1171	3	Y	142	142	0			-0-
							156	9									
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	484	3	Y	66	66	0			-0-
							73	9									
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	88	1	1396	3	Y	185	185	0			-0-
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 11,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,302

SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2520	-0-	-735	-0-	350	1	1944	2	N	205	204	0	1	1	-0-
							226	9									
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	398	1	2400	3	N	243	243	0			-0-
							267	9									
03	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	418	1	2054	3	Y	242	242	0			-0-
							266	9									
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	368	1	2362	3	Y	239	239	0			-0-
							263	9									
05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	454	1	2825	3	Y	272	272	0			-0-
							299	9									
06	3270	X	2924	-0-	-346	-0-	353	1	2286	3	Y	259	259	0			-0-
							285	9									
07	3379	X	1685	-0-	-1694	-0-	221	1	1224	3	Y	218	218	0			-0-
							240	9									
08	3379	X	2901	-0-	-478	-0-	394	1	2237	3	Y	245	245	0			-0-
							270	9									
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	464	1	2603	3	Y	305	305	0			-0-
							336	9									
10	3379	X	2615	-0-	-764	-0-	474	1	1887	3	Y	231	231	0			-0-
							254	9									
*11	2910	X	642	-0-	-2268	-0-	122	1	457	3	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
12	3379	X	27	-0-	-3352	-0-	7	3	20	9	Y	18	18	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,534

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WARLING 01 WELL #: 05H RRCID -> 273207 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	46	1	5352	2	N	1002	999	0	3	1	-0-
							1102	9									
02	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	31	1	4486	3	N	871	871	0			-0-
							958	9									
03	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	42	1	5609	3	Y	788	788	0			-0-
							867	9									
04	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	45	1	4295	3	Y	784	784	0			-0-
							862	9									
05	5859	X	5587	-0-	-272	-0-	22	1	4731	3	Y	758	758	0			-0-
							834	9									
06	5670	X	5306	-0-	-364	-0-	4473	3	833	9	Y	757	757	0			-0-
07	5859	X	5616	-0-	-243	-0-	4622	3	994	9	Y	904	904	0			-0-
08	5673	X	5513	-0-	-160	-0-	1	1	4558	3	Y	867	867	0			-0-
							954	9									
09	5430	X	4495	-0-	-935	-0-	26	1	3542	3	Y	843	843	0			-0-
							927	9									
10	5642	X	4356	-0-	-1286	-0-	43	1	3454	3	Y	781	781	0			-0-
							859	9									
*11	5430	X	4241	-0-	-1189	-0-	123	1	3323	3	Y	723	723	0			-0-
							795	9									
12	5611	X	4332	-0-	-1279	-0-	170	1	3358	3	Y	731	731	0			-0-
							804	9									

TOTAL GAS PROD: 63,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,809

BRUNS 01 WELL #: 08H RRCID -> 274455 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13540 - 20571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	502	1	4285	2	N	956	954	0	2	1	-0-
							1052	9									
02	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	416	1	3659	3	N	830	830	0			-0-
							913	9									
03	5394	X	5289	-0-	-105	-0-	497	1	3839	3	Y	866	866	0			-0-
							953	9									
04	5220	X	5012	-0-	-208	-0-	481	1	3639	3	Y	811	811	0			-0-
							892	9									
05	5828	X	5118	-0-	-710	-0-	444	1	3729	3	Y	859	859	0			-0-
							945	9									
06	5640	X	5138	-0-	-502	-0-	473	1	3766	3	Y	817	817	0			-0-
							899	9									
07	5518	X	5053	-0-	-465	-0-	500	1	3674	3	Y	799	799	0			-0-
							879	9									
08	5518	X	5068	-0-	-450	-0-	519	1	3722	3	Y	752	752	0			-0-
							827	9									
09	5220	X	4933	-0-	-287	-0-	509	1	3611	3	Y	739	739	0			-0-
							813	9									
10	5301	X	4996	-0-	-305	-0-	463	1	3665	3	Y	789	789	0			-0-
							868	9									
*11	5130	X	4249	-0-	-881	-0-	345	1	3100	3	Y	731	731	0			-0-
							804	9									
12	5084	X	4342	-0-	-742	-0-	198	1	3257	3	Y	806	806	0			-0-
							887	9									

TOTAL GAS PROD: 60,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,755

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BRUNS 01 WELL #: 06H RRCID -> 274456 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13510 - 20431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	325	1	2744	2	N	559	557	0	2	1	-0-
							615	9									
02	3192	X	3150	-0-	-42	-0-	268	1	2359	3	N	475	475	0			-0-
							523	9									
03	3596	X	3324	-0-	-272	-0-	318	1	2455	3	Y	501	501	0			-0-
							551	9									
04	3600	X	3182	-0-	-418	-0-	311	1	2352	3	Y	472	472	0			-0-
							519	9									
05	3720	X	3181	-0-	-539	-0-	289	1	2394	3	Y	453	453	0			-0-
							498	9									
06	3570	X	3144	-0-	-426	-0-	297	1	2356	3	Y	446	446	0			-0-
							491	9									
07	3503	X	3050	-0-	-453	-0-	309	1	2259	3	Y	438	438	0			-0-
							482	9									
08	3441	X	3025	-0-	-416	-0-	311	1	2226	3	Y	444	444	0			-0-
							488	9									
09	3300	X	2947	-0-	-353	-0-	304	1	2158	3	Y	441	441	0			-0-
							485	9									
10	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	286	1	2260	3	Y	461	461	0			-0-
							507	9									
*11	3150	X	2857	-0-	-293	-0-	240	1	2135	3	Y	438	438	0			-0-
							482	9									
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	152	1	2354	3	Y	490	490	0			-0-
							539	9									

TOTAL GAS PROD: 37,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,618

BRUNS 01 WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13660 - 20291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4217	-0-	-309	-0-	337	1	2898	2	N	893	891	0	2	1	-0-
							982	9									
02	4088	X	3386	-0-	-702	-0-	268	1	2363	3	N	686	686	0			-0-
							755	9									
03	4526	X	2125	-0-	-2401	-0-	156	1	1567	3	Y	365	365	0			-0-
							402	9									
04	4140	X	3419	-0-	-721	-0-	268	1	2430	3	Y	655	655	0			-0-
							721	9									
05	4216	X	2152	-0-	-2064	-0-	155	1	1347	3	Y	591	591	0			-0-
							650	9									
06	4080	X	2602	-0-	-1478	-0-	202	1	1630	3	Y	700	700	0			-0-
							770	9									
07	3751	X	2426	-0-	-1325	-0-	200	1	1491	3	Y	668	668	0			-0-
							735	9									
08	3255	X	2478	-0-	-777	-0-	209	1	1522	3	Y	679	679	0			-0-
							747	9									
09	3150	X	2411	-0-	-739	-0-	204	1	1473	3	Y	667	667	0			-0-
							734	9									
10	2697	X	2511	-0-	-186	-0-	192	1	1553	3	Y	696	696	0			-0-
							766	9									
*11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	174	1	1625	3	Y	817	817	0			-0-
							899	9									
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,417

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WARLING 01 WELL #: 06H RRCID -> 275911 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13710 - 19941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21693	X	5543	-0-	-16150	-0-	38	1	4550	2	N	868	865	0	3	1	-0-
							955	9									
02	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	26	1	3747	3	N	773	773	0			-0-
							850	9									
03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	37	1	3998	3	Y	796	796	0			-0-
							876	9									
04	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	42	1	4754	3	Y	863	863	0			-0-
							949	9									
05	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	18	1	4084	3	Y	856	856	0			-0-
							942	9									
06	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	4322	3	889	9	Y	808	808	0			-0-
07	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	4386	3	976	9	Y	887	887	0			-0-
08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	1	1	3606	3	Y	745	745	0			-0-
							820	9									
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	26	1	3573	3	Y	720	720	0			-0-
							792	9									
10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	42	1	3364	3	Y	747	747	0			-0-
							822	9									
*11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	113	1	3049	3	Y	686	686	0			-0-
							755	9									
12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	174	1	3239	3	Y	751	751	0			-0-
							826	9									

TOTAL GAS PROD: 57,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,500

SCHORLEMER 02 WELL #: 04H RRCID -> 276089 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	478	1	2717	2	N	445	443	0	2	1	-0-
							490	9									
02	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	304	1	1835	3	N	543	543	0			-0-
							597	9									
03	3348	X	1053	-0-	-2295	-0-	648	3	405	9	Y	368	368	0			-0-
04	3330	X	2077	-0-	-1253	-0-	262	1	1444	3	Y	337	337	0			-0-
							371	9									
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	412	1	2606	3	Y	442	442	0			-0-
							486	9									
06	3330	X	2940	-0-	-390	-0-	330	1	2149	3	Y	419	419	0			-0-
							461	9									
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	426	1	2341	3	Y	443	443	0			-0-
							487	9									
08	3441	X	1473	-0-	-1968	-0-	164	1	956	3	Y	321	321	0			-0-
							353	9									
09	3330	X	228	-0-	-3102	-0-	26	3	202	9	Y	184	184	0			-0-
10	3441	X	197	-0-	-3244	-0-	29	3	168	9	Y	153	153	0			-0-
*11	3150	X	119	-0-	-3031	-0-	24	3	95	9	Y	86	86	0			-0-
12	3255	X	154	-0-	-3101	-0-	35	3	119	9	Y	108	108	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,849

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BOLDT 01 WELL #: 07H RRCID -> 276228 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	289	1	7265	2	N	853	849	0	4	1	-0-
							938	9									
02	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	253	1	5926	3	N	727	727	0			-0-
							800	9									
03	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	269	1	7417	3	Y	697	697	0			-0-
							767	9									
04	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	247	1	6175	3	Y	609	609	0			-0-
							670	9									
05	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	88	1	5169	3	Y	586	586	0			-0-
							645	9									
06	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	4	1	4516	3	Y	508	508	0			-0-
							559	9									
07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	218	1	4241	3	Y	501	501	0			-0-
							551	9									
08	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	468	1	8331	3	Y	469	469	0			-0-
							516	9									
09	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	278	1	4954	3	Y	447	447	0			-0-
							492	9									
10	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	214	1	3664	3	Y	458	458	0			-0-
							504	9									
*11	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	211	1	3450	3	Y	423	423	0			-0-
							465	9									
12	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	222	1	3523	3	Y	444	444	0			-0-
							488	9									

TOTAL GAS PROD: 74,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,722

BARROW 01 WELL #: 05H RRCID -> 276230 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	139	1	3449	2	N	351	349	0	2	1	-0-
							386	9									
02	3304	X	3285	-0-	-19	-0-	123	1	2873	3	N	263	263	0			-0-
							289	9									
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	130	1	3333	3	Y	221	221	0			-0-
							243	9									
04	3570	X	3152	-0-	-418	-0-	119	1	2824	3	Y	190	190	0			-0-
							209	9									
05	3968	X	3117	-0-	-851	-0-	49	1	2817	3	Y	228	228	0			-0-
							251	9									
06	3840	X	2952	-0-	-888	-0-	3	1	2722	3	Y	206	206	0			-0-
							227	9									
07	3627	X	2936	-0-	-691	-0-	132	1	2554	3	Y	227	227	0			-0-
							250	9									
08	3379	X	2834	-0-	-545	-0-	139	1	2483	3	Y	193	193	0			-0-
							212	9									
09	3030	X	2707	-0-	-323	-0-	133	1	2363	3	Y	192	192	0			-0-
							211	9									
10	3131	X	2681	-0-	-450	-0-	138	1	2333	3	Y	191	191	0			-0-
							210	9									
*11	2940	X	2520	-0-	-420	-0-	136	1	2191	3	Y	175	175	0			-0-
							193	9									
12	2945	X	2502	-0-	-443	-0-	136	1	2158	3	Y	189	189	0			-0-
							208	9									

TOTAL GAS PROD: 36,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,626

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BOLDT 01 WELL #: 05H RRCID -> 276233 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	207	1	5045	2	N	551	548	0	3	1	-0-
							606	9									
02	5096	X	5004	-0-	-92	-0-	184	1	4311	3	N	463	463	0			-0-
							509	9									
03	6169	X	5719	-0-	-450	-0-	201	1	4991	3	Y	479	479	0			-0-
							527	9									
04	5970	X	5242	-0-	-728	-0-	195	1	4549	3	Y	453	453	0			-0-
							498	9									
05	5859	X	5098	-0-	-761	-0-	79	1	4523	3	Y	451	451	0			-0-
							496	9									
06	5670	X	4764	-0-	-906	-0-	4	1	4312	3	Y	407	407	0			-0-
							448	9									
07	5549	X	4884	-0-	-665	-0-	219	1	4207	3	Y	416	416	0			-0-
							458	9									
08	5363	X	4893	-0-	-470	-0-	236	1	4200	3	Y	415	415	0			-0-
							457	9									
09	5040	X	4809	-0-	-231	-0-	232	1	4122	3	Y	414	414	0			-0-
							455	9									
10	5146	X	4718	-0-	-428	-0-	238	1	4001	3	Y	435	435	0			-0-
							479	9									
*11	4770	X	4432	-0-	-338	-0-	235	1	3753	3	Y	404	404	0			-0-
							444	9									
12	4960	X	4504	-0-	-456	-0-	235	1	3799	3	Y	427	427	0			-0-
							470	9									

TOTAL GAS PROD: 59,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,315

BOLDT 01 WELL #: 04H RRCID -> 276234 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3281	-0-	-904	-0-	112	1	2770	2	N	363	361	0	2	1	-0-
							399	9									
02	3416	X	1138	-0-	-2278	-0-	41	1	954	3	N	130	130	0			-0-
							143	9									
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	113	1	2972	3	Y	321	321	0			-0-
							353	9									
04	3030	X	2902	-0-	-128	-0-	102	1	2479	3	Y	292	292	0			-0-
							321	9									
05	3286	X	2479	-0-	-807	-0-	37	1	2148	3	Y	267	267	0			-0-
							294	9									
06	3180	X	2958	-0-	-222	-0-	2	1	2622	3	Y	304	304	0			-0-
							334	9									
07	3100	X	2177	-0-	-923	-0-	95	1	1840	3	Y	220	220	0			-0-
							242	9									
08	3100	X	1437	-0-	-1663	-0-	65	1	1170	3	Y	184	184	0			-0-
							202	9									
09	2970	X	2700	-0-	-270	-0-	120	1	2158	3	Y	384	384	0			-0-
							422	9									
10	3069	X	2652	-0-	-417	-0-	126	1	2150	3	Y	342	342	0			-0-
							376	9									
*11	2970	X	2524	-0-	-446	-0-	126	1	2039	3	Y	326	326	0			-0-
							359	9									
12	2790	X	2487	-0-	-303	-0-	126	1	1994	3	Y	334	334	0			-0-
							367	9									

TOTAL GAS PROD: 30,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,467

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARROW 01 WELL #: 06H RRCID -> 276235 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3766	-0-	-667	-0-	130	1	3247	2	N	354	352	0	2	1	-0-
							389	9									
02	4004	X	3614	-0-	-390	-0-	132	1	3084	3	N	362	362	0			-0-
							398	9									
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	146	1	4049	3	Y	385	385	0			-0-
							424	9									
04	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	148	1	3709	3	Y	361	361	0			-0-
							397	9									
05	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	61	1	3557	3	Y	360	360	0			-0-
							396	9									
06	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3	1	3530	3	Y	323	323	0			-0-
							355	9									
07	4061	X	3879	-0-	-182	-0-	173	1	3347	3	Y	326	326	0			-0-
							359	9									
08	4092	X	3828	-0-	-264	-0-	183	1	3276	3	Y	335	335	0			-0-
							369	9									
09	3960	X	3696	-0-	-264	-0-	176	1	3157	3	Y	330	330	0			-0-
							363	9									
10	4030	X	3464	-0-	-566	-0-	173	1	2943	3	Y	316	316	0			-0-
							348	9									
*11	3900	X	3780	-0-	-120	-0-	197	1	3203	3	Y	345	345	0			-0-
							380	9									
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	200	1	3299	3	Y	360	360	0			-0-
							396	9									

TOTAL GAS PROD: 46,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,157

BARROW 01 WELL #: 07H RRCID -> 276335 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582

01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BOLDT 01 WELL #: 06H RRCID -> 276347 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13608 PERF.13540 - 19692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4537	-0-	-1384	-0-	155	1	3851	2	N	483	481	0	2	1	-0-
							531	9									
02	5348	X	3897	-0-	-1451	-0-	142	1	3317	3	N	398	398	0			-0-
							438	9									
03	5332	X	4659	-0-	-673	-0-	154	1	4050	3	Y	414	414	0			-0-
							455	9									
04	5160	X	4289	-0-	-871	-0-	152	1	3700	3	Y	397	397	0			-0-
							437	9									
05	4526	X	4168	-0-	-358	-0-	63	1	3665	3	Y	400	400	0			-0-
							440	9									
06	4380	X	3942	-0-	-438	-0-	3	1	3539	3	Y	364	364	0			-0-
							400	9									
07	4309	X	4042	-0-	-267	-0-	179	1	3450	3	Y	375	375	0			-0-
							413	9									
08	4216	X	4030	-0-	-186	-0-	192	1	3424	3	Y	376	376	0			-0-
							414	9									
09	4050	X	1891	-0-	-2159	-0-	91	1	1624	3	Y	160	160	0			-0-
							176	9									
10	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	270	1	4575	3	Y	480	480	0			-0-
							528	9									
*11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	247	1	3966	3	Y	420	420	0			-0-
							462	9									
12	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	243	1	3855	3	Y	432	432	0			-0-
							475	9									

TOTAL GAS PROD: 50,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,699

BOLDT 01 WELL #: 08H RRCID -> 276348 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 19942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	220	1	5470	2	N	672	669	0	3	1	-0-
							739	9									
02	5460	X	5346	-0-	-114	-0-	193	1	4533	3	N	564	564	0			-0-
							620	9									
03	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	209	1	5480	3	Y	534	534	0			-0-
							587	9									
04	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	207	1	5049	3	Y	555	555	0			-0-
							611	9									
05	6417	X	5516	-0-	-901	-0-	83	1	4830	3	Y	548	548	0			-0-
							603	9									
06	6210	X	5160	-0-	-1050	-0-	4	1	4611	3	Y	495	495	0			-0-
							545	9									
07	5921	X	5260	-0-	-661	-0-	231	1	4473	3	Y	505	505	0			-0-
							556	9									
08	5704	X	5252	-0-	-452	-0-	248	1	4436	3	Y	516	516	0			-0-
							568	9									
09	5520	X	5053	-0-	-467	-0-	240	1	4282	3	Y	483	483	0			-0-
							531	9									
10	5549	X	4494	-0-	-1055	-0-	225	1	3805	3	Y	422	422	0			-0-
							464	9									
*11	5160	X	4060	-0-	-1100	-0-	211	1	3409	3	Y	400	400	0			-0-
							440	9									
12	5270	X	3847	-0-	-1423	-0-	197	1	3224	3	Y	387	387	0			-0-
							426	9									

TOTAL GAS PROD: 62,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,081

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WARLING 01 WELL #: 02H RRCID -> 276392 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13930 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4586	-0-	-312	-0-	32	1	3780	2	N	704	702	0	2	1	-0-
							774	9									
02	4116	X	4097	-0-	-19	-0-	23	1	3370	3	N	640	640	0			-0-
							704	9									
03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	33	1	4375	3	Y	660	660	0			-0-
							726	9									
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	38	1	4036	3	Y	499	499	0			-0-
							549	9									
05	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	19	1	4148	3	Y	441	441	0			-0-
							485	9									
06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4014	3	707	9	Y	643	643	0			-0-
07	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4004	3	721	9	Y	655	655	0			-0-
08	4681	X	4666	-0-	-15	-0-	1	1	3961	3	Y	640	640	0			-0-
							704	9									
09	4710	X	4417	-0-	-293	-0-	28	1	3848	3	Y	492	492	0			-0-
							541	9									
10	4867	X	4097	-0-	-770	-0-	45	1	3566	3	Y	442	442	0			-0-
							486	9									
*11	4710	X	3416	-0-	-1294	-0-	114	1	2993	3	Y	281	281	0			-0-
							309	9									
12	4712	X	4236	-0-	-476	-0-	169	1	3294	3	Y	703	703	0			-0-
							773	9									

TOTAL GAS PROD: 53,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,800

WARLING 01 WELL #: 03H RRCID -> 276393 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13780 - 20102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3166	-0-	-337	-0-	22	1	2587	2	N	506	504	0	2	1	-0-
							557	9									
02	3080	X	2625	-0-	-455	-0-	15	1	2140	3	N	427	427	0			-0-
							470	9									
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	23	1	3044	3	Y	453	453	0			-0-
							498	9									
04	2970	X	2351	-0-	-619	-0-	21	1	1982	3	Y	316	316	0			-0-
							348	9									
05	3162	X	2532	-0-	-630	-0-	10	1	2211	3	Y	283	283	0			-0-
							311	9									
06	3060	X	2686	-0-	-374	-0-	2303	3	383	9	Y	348	348	0			-0-
07	3131	X	3080	-0-	-51	-0-	2612	3	468	9	Y	425	425	0			-0-
08	3131	X	3011	-0-	-120	-0-	1	1	2562	3	Y	407	407	0			-0-
							448	9									
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	18	1	2449	3	Y	396	396	0			-0-
							436	9									
10	3069	X	2981	-0-	-88	-0-	31	1	2487	3	Y	421	421	0			-0-
							463	9									
*11	2970	X	2885	-0-	-85	-0-	89	1	2363	3	Y	394	394	0			-0-
							433	9									
12	3069	X	2825	-0-	-244	-0-	121	1	2246	3	Y	416	416	0			-0-
							458	9									

TOTAL GAS PROD: 34,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,792

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARROW 01 WELL #: 08H RRCID -> 276448 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3076	-0-	-241	-0-	105	1	2632	2	N	308	306	0	2	1	-0-
							339	9									
02	2828	X	2605	-0-	-223	-0-	95	1	2232	3	N	253	253	0			-0-
							278	9									
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	105	1	2877	3	Y	266	266	0			-0-
							293	9									
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	107	1	2663	3	Y	259	259	0			-0-
							285	9									
05	3069	X	2842	-0-	-227	-0-	43	1	2531	3	Y	244	244	0			-0-
							268	9									
06	2970	X	1082	-0-	-1888	-0-	1	1	981	3	Y	91	91	0			-0-
							100	9									
07	2914	X	705	-0-	-2209	-0-	31	1	606	3	Y	62	62	0			-0-
							68	9									
08	2945	X	672	-0-	-2273	-0-	32	1	574	3	Y	60	60	0			-0-
							66	9									
09	2850	X	734	-0-	-2116	-0-	35	1	620	3	Y	72	72	0			-0-
							79	9									
10	2852	X	705	-0-	-2147	-0-	35	1	592	3	Y	71	71	0			-0-
							78	9									
*11	1080	X	600	-0-	-480	-0-	31	1	506	3	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
12	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	78	1	1292	3	Y	160	160	0			-0-
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 20,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,903

BOLDT 01 WELL #: 03H RRCID -> 276615 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6414	-0-	-406	-0-	220	1	5409	2	N	714	711	0	3	1	-0-
							785	9									
02	6132	X	5614	-0-	-518	-0-	202	1	4738	3	N	613	613	0			-0-
							674	9									
03	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	233	1	5867	3	Y	555	555	0			-0-
							611	9									
04	6420	X	6203	-0-	-217	-0-	219	1	5257	3	Y	661	661	0			-0-
							727	9									
05	6417	X	6031	-0-	-386	-0-	90	1	5222	3	Y	654	654	0			-0-
							719	9									
06	6210	X	5223	-0-	-987	-0-	4	1	4619	3	Y	545	545	0			-0-
							600	9									
07	6231	X	5211	-0-	-1020	-0-	227	1	4376	3	Y	553	553	0			-0-
							608	9									
08	6231	X	5732	-0-	-499	-0-	268	1	4773	3	Y	628	628	0			-0-
							691	9									
09	5880	X	5408	-0-	-472	-0-	256	1	4548	3	Y	549	549	0			-0-
							604	9									
10	6076	X	3984	-0-	-2092	-0-	196	1	3314	3	Y	431	431	0			-0-
							474	9									
*11	5550	X	3783	-0-	-1767	-0-	195	1	3135	3	Y	412	412	0			-0-
							453	9									
12	5735	X	2865	-0-	-2870	-0-	143	1	2341	3	Y	346	346	0			-0-
							381	9									

TOTAL GAS PROD: 63,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,661

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RESSMAN 01 WELL #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1644	-0-	-712	-0-	147	1	1257	2	N	218	217	0	1	1	-0-
							240	9									
02	1848	X	1169	-0-	-679	-0-	98	1	858	3	N	194	194	0			-0-
							213	9									
03	2046	X	1899	-0-	-147	-0-	184	1	1419	3	Y	269	269	0			-0-
							296	9									
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	197	1	1746	3	Y	263	263	0			-0-
							289	9									
05	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	191	1	1592	3	Y	250	250	0			-0-
							275	9									
06	1920	X	1671	-0-	-249	-0-	161	1	1278	3	Y	211	211	0			-0-
							232	9									
07	2108	N	1627	-0-	-481	-0-	167	1	1229	3	Y	210	210	0			-0-
							231	9									
08	3100	N	5319	-0-	2219	2219	630	1	4451	3	Y	216	216	0			-0-
							238	9									
09	3000	N	2617	-0-	-383	1836	297	1	2094	3	Y	205	205	0			-0-
							226	9									
10	3100	N	1751	-0-	-1349	487	171	1	1349	3	Y	210	210	0			-0-
							231	9									
*11	2400	X	1609	-0-	-791	-0-	142	1	1260	3	Y	188	188	0			-0-
							207	9									
12	2480	X	1773	-0-	-707	-0-	91	1	1415	3	Y	243	243	0			-0-
							267	9									

TOTAL GAS PROD: 25,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,677

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 10H RRCID -> 277187 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2548	-0-	-211	-0-	335	1	1880	2	N	303	302	0	1	1	-0-
							333	9									
02	2436	X	2031	-0-	-405	-0-	257	1	1551	3	N	203	203	0			-0-
							223	9									
03	3069	X	2788	-0-	-281	-0-	374	1	2184	3	Y	209	209	0			-0-
							230	9									
04	2970	X	2259	-0-	-711	-0-	301	1	1805	3	Y	139	139	0			-0-
							153	9									
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	530	1	3199	3	Y	146	146	0			-0-
							161	9									
06	2460	X	2220	-0-	-240	-0-	282	1	1803	3	Y	123	123	0			-0-
							135	9									
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	346	1	1865	3	Y	139	139	0			-0-
							153	9									
08	3069	X	2060	-0-	-1009	-0-	291	1	1636	3	Y	121	121	0			-0-
							133	9									
09	2970	X	1386	-0-	-1584	-0-	200	1	1107	3	Y	72	72	0			-0-
							79	9									
10	3069	X	1474	-0-	-1595	-0-	277	1	1090	3	Y	97	97	0			-0-
							107	9									
*11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	570	1	2123	3	Y	302	302	0			-0-
							332	9									
12	2356	X	1784	-0-	-572	-0-	380	1	1272	3	Y	120	120	0			-0-
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 27,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,974

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	604	-0-	-760	-0-	163	2	441	9	N	401	401	0			-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	37	37	0			-0-
							41	9									
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	291	1	1675	3	Y	134	134	0			-0-
							147	9									
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	273	1	1682	3	Y	155	155	0			-0-
							171	9									
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	270	1	1661	3	Y	161	161	0			-0-
							177	9									
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	256	1	1639	3	Y	118	118	0			-0-
							130	9									
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	309	1	1671	3	Y	128	128	0			-0-
							141	9									
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	311	1	1748	3	Y	125	125	0			-0-
							138	9									
09	2010	N	1717	-0-	-293	-0-	253	1	1397	3	Y	61	61	0			-0-
							67	9									
10	2108	N	1518	-0-	-590	-0-	301	1	1173	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
*11	2130	N	210	-0-	-1920	-0-	42	1	154	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
12	1767	N	118	-0-	-1649	-0-	27	1	90	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,374

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3010	-0-	-245	-0-	401	1	2255	2	N	322	321	0	1	1	-0-
							354	9									
02	2940	X	2791	-0-	-149	-0-	355	1	2143	3	N	266	266	0			-0-
							293	9									
03	3255	X	3054	-0-	-201	-0-	466	1	2294	3	Y	267	267	0			-0-
							294	9									
04	2820	X	2811	-0-	-9	-0-	384	1	2120	3	Y	279	279	0			-0-
							307	9									
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	440	1	2718	3	Y	266	266	0			-0-
							293	9									
06	3030	X	2741	-0-	-289	-0-	329	1	2127	3	Y	259	259	0			-0-
							285	9									
07	3131	X	2786	-0-	-345	-0-	387	1	2110	3	Y	263	263	0			-0-
							289	9									
08	3255	X	2934	-0-	-321	-0-	397	1	2251	3	Y	260	260	0			-0-
							286	9									
09	3150	X	2910	-0-	-240	-0-	397	1	2223	3	Y	264	264	0			-0-
							290	9									
10	3255	X	2671	-0-	-584	-0-	474	1	1889	3	Y	280	280	0			-0-
							308	9									
*11	2850	X	2369	-0-	-481	-0-	447	1	1674	3	Y	225	225	0			-0-
							248	9									
12	3007	X	2825	-0-	-182	-0-	555	1	1961	3	Y	281	281	0			-0-
							309	9									

TOTAL GAS PROD: 34,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,232

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	473	1	5537	2	N	1075	1072	0	3	1	-0-
							1183	9									
02	5712	X	5573	-0-	-139	-0-	330	1	4320	3	N	839	839	0			-0-
							923	9									
03	6541	X	4898	-0-	-1643	-0-	231	1	3806	3	Y	783	783	0			-0-
							861	9									
04	6330	X	4291	-0-	-2039	-0-	248	1	3273	3	Y	700	700	0			-0-
							770	9									
05	7192	X	5195	-0-	-1997	-0-	322	1	4027	3	Y	769	769	0			-0-
							846	9									
06	6960	X	5155	-0-	-1805	-0-	310	1	4006	3	Y	763	763	0			-0-
							839	9									
07	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	401	1	4799	3	Y	881	881	0			-0-
							969	9									
08	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	386	1	4999	3	Y	878	878	0			-0-
							966	9									
09	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	377	1	4630	3	Y	853	853	0			-0-
							938	9									
10	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	420	1	4889	3	Y	921	921	0			-0-
							1013	9									
*11	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	492	1	4812	3	Y	881	881	0			-0-
							969	9									
12	6355	X	6218	-0-	-137	-0-	584	1	4612	3	Y	929	929	0			-0-
							1022	9									

TOTAL GAS PROD: 69,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,272

RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	368	1	3062	2	N	458	456	0	2	1	-0-
							504	9									
02	3668	X	3451	-0-	-217	-0-	315	1	2772	3	N	331	331	0			-0-
							364	9									
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	385	1	3641	3	Y	359	359	0			-0-
							395	9									
04	3840	X	3209	-0-	-631	-0-	338	1	2551	3	Y	291	291	0			-0-
							320	9									
05	3937	X	3314	-0-	-623	-0-	326	1	2683	3	Y	277	277	0			-0-
							305	9									
06	3810	X	3349	-0-	-461	-0-	342	1	2701	3	Y	278	278	0			-0-
							306	9									
07	3875	X	3420	-0-	-455	-0-	379	1	2758	3	Y	257	257	0			-0-
							283	9									
08	3906	X	1219	-0-	-2687	-0-	140	1	995	3	Y	76	76	0			-0-
							84	9									
09	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	422	1	2983	3	Y	307	307	0			-0-
							338	9									
10	3472	X	3035	-0-	-437	-0-	305	1	2405	3	Y	295	295	0			-0-
							325	9									
*11	3360	X	1019	-0-	-2341	-0-	93	1	823	3	Y	94	94	0			-0-
							103	9									
12	3875	X	1208	-0-	-2667	-0-	61	1	998	3	Y	135	135	0			-0-
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 35,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,158

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RESSMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 277497 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	419 439	1 9	3444	2	N	399	397	0	2	1	-0-
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	341 361	1 9	3003	3	N	328	328	0			-0-
03	4123	X	3138	-0-	-985	-0-	329 270	1 9	2539	3	Y	245	245	0			-0-
04	3990	X	1029	-0-	-2961	-0-	109 53	1 9	867	3	Y	48	48	0			-0-
05	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	511 387	1 9	4138	3	Y	352	352	0			-0-
06	4170	X	2908	-0-	-1262	-0-	326 41	1 9	2541	3	Y	37	37	0			-0-
07	4092	X	2596	-0-	-1496	-0-	317 3	1 9	2276	3	Y	3	3	0			-0-
08	4309	X	2573	-0-	-1736	-0-	294 193	1 9	2086	3	Y	175	175	0			-0-
09	4170	X	3107	-0-	-1063	-0-	347 314	1 9	2446	3	Y	285	285	0			-0-
10	4309	X	2218	-0-	-2091	-0-	224 241	1 9	1753	3	Y	219	219	0			-0-
*11	2910	X	943	-0-	-1967	-0-	90 69	1 9	784	3	Y	63	63	0			-0-
12	3224	X	2342	-0-	-882	-0-	124 299	1 9	1919	3	Y	272	272	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,426

RESSMAN 01 WELL #: 07H RRCID -> 277498 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13590 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2146	-0-	-148	-0-	193 319	1 9	1634	2	N	290	289	0	1	1	-0-
02	2072	X	1934	-0-	-138	-0-	167 294	1 9	1473	3	N	267	267	0			-0-
03	2294	X	1882	-0-	-412	-0-	182 293	1 9	1407	3	Y	266	266	0			-0-
04	2220	X	1922	-0-	-298	-0-	172 267	1 9	1483	3	Y	243	243	0			-0-
05	2139	X	1967	-0-	-172	-0-	178 308	1 9	1481	3	Y	280	280	0			-0-
06	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	211 345	1 9	1675	3	Y	314	314	0			-0-
07	1829	N	1571	-0-	-258	-0-	157 264	1 9	1150	3	Y	240	240	0			-0-
08	1984	N	1313	-0-	-671	-0-	136 201	1 9	976	3	Y	183	183	0			-0-
09	2220	N	1371	-0-	-849	-0-	144 210	1 9	1017	3	Y	191	191	0			-0-
10	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	147 259	1 9	1161	3	Y	235	235	0			-0-
*11	1260	N	887	-0-	-373	-0-	75 145	1 9	667	3	Y	132	132	0			-0-
12	1426	N	791	-0-	-635	-0-	40 135	1 9	616	3	Y	123	123	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,764

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RESSMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 277502 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13517 - 18533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2430	-0-	-50	-0-	223	1	1871	2	N	305	304	0	1	1	-0-
							336	9									
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	183	1	1614	3	N	245	245	0			-0-
							270	9									
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	217	1	1676	3	Y	252	252	0			-0-
							277	9									
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	221	1	1673	3	Y	249	249	0			-0-
							274	9									
05	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	211	1	1756	3	Y	241	241	0			-0-
							265	9									
06	2190	N	1992	-0-	-198	-0-	197	1	1560	3	Y	214	214	0			-0-
							235	9									
07	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	226	1	1655	3	Y	229	229	0			-0-
							252	9									
08	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	237	1	1694	3	Y	231	231	0			-0-
							254	9									
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	226	1	1605	3	Y	227	227	0			-0-
							250	9									
10	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	200	1	1584	3	Y	237	237	0			-0-
							261	9									
*11	2100	N	1724	-0-	-376	-0-	152	1	1360	3	Y	193	193	0			-0-
							212	9									
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	114	1	1768	3	Y	262	262	0			-0-
							288	9									

TOTAL GAS PROD: 25,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,885

RESSMAN 01 WELL #: 09H RRCID -> 277510 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13920 - 21102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	741	1	6191	2	N	860	856	0	4	1	-0-
							946	9									
02	6356	X	6190	-0-	-166	-0-	557	1	4900	3	N	666	666	0			-0-
							733	9									
03	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	665	1	6522	3	Y	711	711	0			-0-
							782	9									
04	6810	X	6223	-0-	-587	-0-	642	1	4854	3	Y	661	661	0			-0-
							727	9									
05	7874	X	6779	-0-	-1095	-0-	648	1	5390	3	Y	674	674	0			-0-
							741	9									
06	7620	X	6352	-0-	-1268	-0-	634	1	5032	3	Y	624	624	0			-0-
							686	9									
07	6851	X	6324	-0-	-527	-0-	677	1	4963	3	Y	622	622	0			-0-
							684	9									
08	6882	X	6396	-0-	-486	-0-	699	1	5005	3	Y	629	629	0			-0-
							692	9									
09	6600	X	6155	-0-	-445	-0-	676	1	4797	3	Y	620	620	0			-0-
							682	9									
10	6820	X	5416	-0-	-1404	-0-	523	1	4164	3	Y	663	663	0			-0-
							729	9									
*11	6360	X	4330	-0-	-2030	-0-	380	1	3410	3	Y	491	491	0			-0-
							540	9									
12	6386	X	5876	-0-	-510	-0-	292	1	4792	3	Y	720	720	0			-0-
							792	9									

TOTAL GAS PROD: 75,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,941

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RESSMAN 01 WELL #: 10H RRCID -> 277511 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13830 - 21092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	518	1	4303	2	N	678	675	0	3	1	-0-
							746	9									
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	388	1	3412	3	N	479	479	0			-0-
							527	9									
03	4774	X	4448	-0-	-326	-0-	447	1	3455	3	Y	496	496	0			-0-
							546	9									
04	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	447	1	4116	3	Y	480	480	0			-0-
							528	9									
05	5580	X	4921	-0-	-659	-0-	471	1	3955	3	Y	450	450	0			-0-
							495	9									
06	5400	X	3682	-0-	-1718	-0-	374	1	2972	3	Y	305	305	0			-0-
							336	9									
07	4805	X	4659	-0-	-146	-0-	504	1	3703	3	Y	411	411	0			-0-
							452	9									
08	4960	X	4174	-0-	-786	-0-	458	1	3289	3	Y	388	388	0			-0-
							427	9									
09	4800	X	4016	-0-	-784	-0-	441	1	3143	3	Y	393	393	0			-0-
							432	9									
10	4960	X	1988	-0-	-2972	-0-	197	1	1570	3	Y	201	201	0			-0-
							221	9									
*11	4500	X	936	-0-	-3564	-0-	85	1	760	3	Y	83	83	0			-0-
							91	9									
12	4650	X	4243	-0-	-407	-0-	228	1	3540	3	Y	432	432	0			-0-
							475	9									

TOTAL GAS PROD: 48,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,796

RESSMAN 01 WELL #: 11H RRCID -> 277515 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	2715	-0-	-4539	-0-	248	1	2100	2	N	334	333	0	1	1	-0-
							367	9									
02	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	666	1	5861	3	N	828	828	0			-0-
							911	9									
03	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	717	1	6901	3	Y	820	820	0			-0-
							902	9									
04	6900	X	6414	-0-	-486	-0-	654	1	4947	3	Y	739	739	0			-0-
							813	9									
05	8246	X	3966	-0-	-4280	-0-	376	1	3117	3	Y	430	430	0			-0-
							473	9									
06	7980	X	6950	-0-	-1030	-0-	686	1	5436	3	Y	753	753	0			-0-
							828	9									
07	8246	X	6081	-0-	-2165	-0-	644	1	4715	3	Y	656	656	0			-0-
							722	9									
08	7440	X	6634	-0-	-806	-0-	711	1	5095	3	Y	753	753	0			-0-
							828	9									
09	6960	X	6219	-0-	-741	-0-	670	1	4756	3	Y	721	721	0			-0-
							793	9									
10	7192	X	6278	-0-	-914	-0-	611	1	4833	3	Y	758	758	0			-0-
							834	9									
*11	6960	X	4975	-0-	-1985	-0-	434	1	3878	3	Y	603	603	0			-0-
							663	9									
12	6634	X	6095	-0-	-539	-0-	303	1	4943	3	Y	772	772	0			-0-
							849	9									

TOTAL GAS PROD: 72,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,167

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHORLEMER 02 WELL #: 09H RRCID -> 277911 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1658	-0-	-512	-0-	198	1	1163	2	N	270	269	0	1	1	-0-
							297	9									
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	173	1	1045	3	N	224	224	0			-0-
							246	9									
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	209	1	1026	3	Y	272	272	0			-0-
							299	9									
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	171	1	1437	3	Y	405	405	0			-0-
							446	9									
05	1612	N	493	-0-	-1119	-0-	131	3	362	9	Y	329	329	0			-0-
06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	306	1	1983	3	Y	278	278	0			-0-
							306	9									
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	332	1	1823	3	Y	313	313	0			-0-
							344	9									
08	496	N	328	-0-	-168	-0-	39	1	224	3	Y	59	59	0			-0-
							65	9									
09	2610	N	35	-0-	-2575	-0-	4	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
10	2511	N	33	-0-	-2478	-0-	5	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	1	1	0			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,204

SCHORLEMER 02 WELL #: 10H RRCID -> 277913 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3227	-0-	-462	-0-	434	1	2422	2	N	337	336	0	1	1	-0-
							371	9									
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	420	1	2533	3	N	291	291	0			-0-
							320	9									
03	3317	X	307	-0-	-3010	-0-	213	3	94	9	Y	85	85	0			-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	43	43	0			-0-
05	3844	X	2302	-0-	-1542	-0-	331	1	1969	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	3510	X	314	-0-	-3196	-0-	42	1	269	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	3627	X	20	-0-	-3607	-0-	3	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
08	2325	X	11	-0-	-2314	-0-	2	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	2	2	0			-0-
10	2325	X	274	-0-	-2051	-0-	56	1	216	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*11	300	X	211	-0-	-89	-0-	44	1	160	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	200	X	200	-0-	-0-	-0-	46	1	153	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 795

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHORLEMER 02 WELL #: 11H RRCID -> 277964 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 18242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	422	1	2404	2	N	397	396	0	1	1	-0-
							437	9									
02	2828	X	1787	-0-	-1041	-0-	232	1	1399	3	N	142	142	0			-0-
							156	9									
03	3999	X	3065	-0-	-934	-0-	461	1	2266	3	Y	307	307	0			-0-
							338	9									
04	3870	X	3763	-0-	-107	-0-	461	1	2943	3	Y	326	326	0			-0-
							359	9									
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	454	1	2823	3	Y	305	305	0			-0-
							336	9									
06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	622	1	3984	3	Y	299	299	0			-0-
							329	9									
07	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	583	1	3167	3	Y	318	318	0			-0-
							350	9									
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	570	1	3226	3	Y	326	326	0			-0-
							359	9									
09	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	619	1	3460	3	Y	374	374	0			-0-
							411	9									
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	842	1	3345	3	Y	424	424	0			-0-
							466	9									
*11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	819	1	3061	3	Y	396	396	0			-0-
							436	9									
12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	919	1	3247	3	Y	456	456	0			-0-
							502	9									

TOTAL GAS PROD: 46,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,070

WARLING 01 WELL #: 07H RRCID -> 278360 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2996	-0-	-135	-0-	16	1	2011	2	N	881	880	0	1	1	-0-
							969	9									
02	2548	X	2314	-0-	-234	-0-	13	1	1853	3	N	407	407	0			-0-
							448	9									
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	17	1	2500	3	Y	438	438	0			-0-
							482	9									
04	2790	X	2142	-0-	-648	-0-	17	1	1621	3	Y	458	458	0			-0-
							504	9									
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	11	1	2482	3	Y	649	649	0			-0-
							714	9									
06	2910	X	875	-0-	-2035	-0-	681	3	194	9	Y	176	176	0			-0-
07	2573	X	1431	-0-	-1142	-0-	1169	3	262	9	Y	238	238	0			-0-
08	3224	X	3159	-0-	-65	-0-	1	1	2467	3	Y	628	628	0			-0-
							691	9									
09	3120	X	2972	-0-	-148	-0-	17	1	2298	3	Y	597	597	0			-0-
							657	9									
10	3224	X	2908	-0-	-316	-0-	29	1	2293	3	Y	533	533	0			-0-
							586	9									
*11	3060	X	2773	-0-	-287	-0-	82	1	2212	3	Y	435	435	0			-0-
							479	9									
12	3162	X	1466	-0-	-1696	-0-	56	1	1117	3	Y	266	266	0			-0-
							293	9									

TOTAL GAS PROD: 29,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,706

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOPE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278593 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	4587	-0-	-1985	-0-	319	1	3601	2	N	606	604	0	2	1	-0-
							667	9									
02	5544	X	4430	-0-	-1114	-0-	258	1	3377	3	N	723	723	0			-0-
							795	9									
03	6138	X	5527	-0-	-611	-0-	216	1	4610	3	Y	637	637	0			-0-
							701	9									
04	5100	X	4897	-0-	-203	-0-	259	1	4005	3	Y	575	575	0			-0-
							633	9									
05	4898	X	4488	-0-	-410	-0-	295	1	3573	3	Y	564	564	0			-0-
							620	9									
06	4740	X	4659	-0-	-81	-0-	287	1	3670	3	Y	638	638	0			-0-
							702	9									
07	4898	X	4024	-0-	-874	-0-	275	1	3237	3	Y	465	465	0			-0-
							512	9									
08	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	312	1	4006	3	Y	640	640	0			-0-
							704	9									
09	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	367	1	4458	3	Y	743	743	0			-0-
							817	9									
10	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	352	1	4040	3	Y	694	694	0			-0-
							763	9									
*11	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	401	1	3844	3	Y	653	653	0			-0-
							718	9									
12	5828	X	4622	-0-	-1206	-0-	425	1	3540	3	Y	597	597	0			-0-
							657	9									

TOTAL GAS PROD: 58,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,535

MATEJEK 01 WELL #: 09H RRCID -> 278594 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MATEJEK 01 WELL #: 10H RRCID -> 278596 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13541 - 17887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6529	-0-	-291	-0-	858	1	4594	2	N	979	976	0	3	1	-0-
							1077	9									
02	5796	X	34	-0-	-5762	-0-	1	1	7	3	N	24	24	0			-0-
							26	9									
03	6789	X	4285	-0-	-2504	-0-	642	1	3031	3	Y	556	556	0			-0-
							612	9									
04	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	1249	1	6255	3	Y	1083	1083	0			-0-
							1191	9									
05	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	1112	1	5685	3	Y	849	849	0			-0-
							934	9									
06	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	893	1	5009	3	Y	697	697	0			-0-
							767	9									
07	9207	X	7471	-0-	-1736	-0-	1000	1	5572	3	Y	817	817	0			-0-
							899	9									
08	9207	X	7004	-0-	-2203	-0-	924	1	5220	3	Y	782	782	0			-0-
							860	9									
09	8910	X	4842	-0-	-4068	-0-	680	1	3645	3	Y	470	470	0			-0-
							517	9									
10	7781	X	6545	-0-	-1236	-0-	813	1	4885	3	Y	770	770	0			-0-
							847	9									
*11	7230	X	7096	-0-	-134	-0-	897	1	5234	3	Y	877	877	0			-0-
							965	9									
12	7471	X	6058	-0-	-1413	-0-	794	1	4449	3	Y	741	741	0			-0-
							815	9									

TOTAL GAS PROD: 72,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,645

MATEJEK 01 WELL #: 06H RRCID -> 278991 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13549 - 18465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2786	-0-	-438	-0-	323	1	1880	2	N	530	529	0	1	1	-0-
							583	9									
02	2632	X	1247	-0-	-1385	-0-	134	1	665	3	N	407	407	0			-0-
							448	9									
03	2914	X	738	-0-	-2176	-0-	47	1	222	3	Y	426	426	0			-0-
							469	9									
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	471	1	2359	3	Y	447	447	0			-0-
							492	9									
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	477	1	2531	3	Y	456	456	0			-0-
							502	9									
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	434	1	2475	3	Y	443	443	0			-0-
							487	9									
07	3627	X	3307	-0-	-320	-0-	428	1	2418	3	Y	419	419	0			-0-
							461	9									
08	3627	X	3274	-0-	-353	-0-	418	1	2391	3	Y	423	423	0			-0-
							465	9									
09	3510	X	3438	-0-	-72	-0-	460	1	2503	3	Y	432	432	0			-0-
							475	9									
10	3534	X	3233	-0-	-301	-0-	388	1	2374	3	Y	428	428	0			-0-
							471	9									
*11	3390	X	3003	-0-	-387	-0-	365	1	2188	3	Y	409	409	0			-0-
							450	9									
12	3565	X	583	-0-	-2982	-0-	53	1	366	3	Y	149	149	0			-0-
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 31,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,969

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WARLING 01 WELL #: 04H RRCID -> 279019 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13780 - 20142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2180	-0-	-2005	-0-	15	1	1862	2	N	275	274	0	1	1	-0-
							303	9									
02	3192	X	2734	-0-	-458	-0-	15	1	2249	3	N	427	427	0			-0-
							470	9									
03	2511	X	2175	-0-	-336	-0-	17	1	1838	3	Y	291	291	0			-0-
							320	9									
04	2160	X	2035	-0-	-125	-0-	15	1	1747	3	Y	248	248	0			-0-
							273	9									
05	3038	X	96	-0-	-2942	-0-	87	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
06	2940	X	97	-0-	-2843	-0-	82	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
07	3038	X	173	-0-	-2865	-0-	149	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
08	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	1	1	3364	3	Y	542	542	0			-0-
							596	9									
09	1800	X	1318	-0-	-482	-0-	8	1	1127	3	Y	166	166	0			-0-
							183	9									
10	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	16	1	1314	3	Y	221	221	0			-0-
							243	9									
*11	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	133	1	3628	3	Y	558	558	0			-0-
							614	9									
12	3968	X	3141	-0-	-827	-0-	131	1	2589	3	Y	383	383	0			-0-
							421	9									

TOTAL GAS PROD: 23,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,155

RESSMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 279020 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2434	-0-	-170	-0-	227	1	1884	2	N	294	293	0	1	1	-0-
							323	9									
02	2184	X	2017	-0-	-167	-0-	178	1	1567	3	N	247	247	0			-0-
							272	9									
03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	235	1	2043	3	Y	264	264	0			-0-
							290	9									
04	2370	X	2309	-0-	-61	-0-	236	1	1781	3	Y	265	265	0			-0-
							292	9									
05	2449	X	2434	-0-	-15	-0-	231	1	1877	3	Y	296	296	0			-0-
							326	9									
06	2370	X	2319	-0-	-51	-0-	229	1	1801	3	Y	263	263	0			-0-
							289	9									
07	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	285	1	2067	3	Y	288	288	0			-0-
							317	9									
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	295	1	2090	3	Y	278	278	0			-0-
							306	9									
09	2310	N	2186	-0-	-124	-0-	234	1	1644	3	Y	280	280	0			-0-
							308	9									
10	2666	N	2141	-0-	-525	-0-	208	1	1627	3	Y	278	278	0			-0-
							306	9									
*11	2610	N	569	-0-	-2041	-0-	51	1	448	3	Y	64	64	0			-0-
							70	9									
12	2263	N	1797	-0-	-466	-0-	89	1	1422	3	Y	260	260	0			-0-
							286	9									

TOTAL GAS PROD: 26,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,077

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
GARVEL 01 WELL #: 05H RRCID -> 280292 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5215	-0-	-489	-0-	41	1	4656	2	N	471	468	0	3	1	-0-
							518	9									
02	5152	X	4663	-0-	-489	-0-	29	1	4197	3	N	397	397	0			-0-
							437	9									
03	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	42	1	4592	3	Y	451	451	0			-0-
							496	9									
04	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	51	1	5345	3	Y	501	501	0			-0-
							551	9									
05	5208	X	2958	-0-	-2250	-0-	13	1	2683	3	Y	238	238	0			-0-
							262	9									
06	5040	X	2360	-0-	-2680	-0-	2129	3	231	9	Y	210	210	0			-0-
07	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1189	3	136	9	Y	124	124	0			-0-
08	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	2	1	6111	3	Y	726	726	0			-0-
							799	9									
09	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	45	1	6202	3	Y	851	851	0			-0-
							936	9									
10	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	82	1	6429	3	Y	864	864	0			-0-
							950	9									
*11	6480	X	3653	-0-	-2827	-0-	101	1	2741	3	Y	737	737	0			-0-
							811	9									
12	6696	X	953	-0-	-5743	-0-	1	1	187	3	Y	695	695	0			-0-
							765	9									

TOTAL GAS PROD: 53,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,265

GARVEL 01 WELL #: 06H RRCID -> 280293 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4283	-0-	-460	-0-	33	1	3785	2	N	423	421	0	2	1	-0-
							465	9									
02	4256	X	3871	-0-	-385	-0-	23	1	3429	3	N	381	381	0			-0-
							419	9									
03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	39	1	4805	3	Y	411	411	0			-0-
							452	9									
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	45	1	4355	3	Y	373	373	0			-0-
							410	9									
05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	22	1	4621	3	Y	378	378	0			-0-
							416	9									
06	4710	X	4570	-0-	-140	-0-	4192	3	378	9	Y	344	344	0			-0-
07	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4509	3	395	9	Y	359	359	0			-0-
08	5084	X	4764	-0-	-320	-0-	1	1	4389	3	Y	340	340	0			-0-
							374	9									
09	4920	X	4487	-0-	-433	-0-	30	1	4099	3	Y	325	325	0			-0-
							358	9									
10	5084	X	4933	-0-	-151	-0-	58	1	4499	3	Y	342	342	0			-0-
							376	9									
*11	4740	X	4137	-0-	-603	-0-	139	1	3635	3	Y	330	330	0			-0-
							363	9									
12	4898	X	2249	-0-	-2649	-0-	103	1	1919	3	Y	206	206	0			-0-
							227	9									

TOTAL GAS PROD: 53,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,212

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HARLAN METTING 01 WELL #: 03H RRCID -> 280294 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	3758	2	487	9	N	443	441	0	2	1	-0-
02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3229	3	378	9	N	344	344	0			-0-
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3650	3	405	9	Y	368	368	0			-0-
04	3840	X	3391	-0-	-449	-0-	3168	3	223	9	Y	203	203	0			-0-
05	3968	X	3321	-0-	-647	-0-	3207	3	114	9	Y	104	104	0			-0-
06	3840	X	2589	-0-	-1251	-0-	2524	3	65	9	Y	59	59	0			-0-
07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3318	3	171	9	Y	155	155	0			-0-
08	3596	X	3235	-0-	-361	-0-	3039	3	196	9	Y	178	178	0			-0-
09	3450	X	3166	-0-	-284	-0-	2954	3	212	9	Y	193	193	0			-0-
10	3503	X	3243	-0-	-260	-0-	3066	3	177	9	Y	161	161	0			-0-
*11	3390	X	2993	-0-	-397	-0-	2883	3	110	9	Y	100	100	0			-0-
12	3503	X	3416	-0-	-87	-0-	3237	3	179	9	Y	163	163	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,471

GARVEL 01 WELL #: 07H RRCID -> 280295 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13760 - 19432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3693	-0-	-430	-0-	29	1	3262	2	N	365	363	0	2	1	-0-
							402	9									
02	3584	X	3234	-0-	-350	-0-	20	1	2861	3	N	321	321	0			-0-
							353	9									
03	3720	X	3587	-0-	-133	-0-	29	1	3183	3	Y	341	341	0			-0-
							375	9									
04	3510	X	3496	-0-	-14	-0-	30	1	3130	3	Y	305	305	0			-0-
							336	9									
05	3689	X	3570	-0-	-119	-0-	15	1	3208	3	Y	315	315	0			-0-
							347	9									
06	3570	X	3401	-0-	-169	-0-	3090	3	311	9	Y	283	283	0			-0-
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3252	3	327	9	Y	297	297	0			-0-
08	3689	X	3027	-0-	-662	-0-	1	1	2756	3	Y	245	245	0			-0-
							270	9									
09	3480	X	2898	-0-	-582	-0-	19	1	2613	3	Y	242	242	0			-0-
							266	9									
10	3596	X	2698	-0-	-898	-0-	31	1	2417	3	Y	227	227	0			-0-
							250	9									
*11	3450	X	2586	-0-	-864	-0-	86	1	2249	3	Y	228	228	0			-0-
							251	9									
12	3565	X	3223	-0-	-342	-0-	144	1	2754	3	Y	295	295	0			-0-
							325	9									

TOTAL GAS PROD: 38,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,464

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
JAMES GANO 01 WELL #: 08H RRCID -> 280296 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3025	2	290	9	N	264	262	0	2	1	-0-
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2734	3	193	9	N	175	175	0			-0-
03	3131	X	2994	-0-	-137	-0-	2805	3	189	9	Y	172	172	0			-0-
04	3030	X	2819	-0-	-211	-0-	3	1	2639	3	Y	161	161	0			-0-
							177	9									
05	3317	X	2301	-0-	-1016	-0-	69	1	2091	3	Y	128	128	0			-0-
							141	9									
06	3210	X	3090	-0-	-120	-0-	99	1	2796	3	Y	177	177	0			-0-
							195	9									
07	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	109	1	2530	3	Y	170	170	0			-0-
							187	9									
08	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	87	1	2021	3	Y	119	119	0			-0-
							131	9									
09	3090	X	2916	-0-	-174	-0-	130	1	2599	3	Y	170	170	0			-0-
							187	9									
10	3193	X	2731	-0-	-462	-0-	137	1	2405	3	Y	172	172	0			-0-
							189	9									
*11	3090	X	2591	-0-	-499	-0-	98	1	2316	3	Y	161	161	0			-0-
							177	9									
12	3007	X	2610	-0-	-397	-0-	97	1	2324	3	Y	172	172	0			-0-
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 33,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,041

HARLAN METTING 01 WELL #: 04H RRCID -> 280297 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13867 - 19619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5469	-0-	-297	-0-	5097	2	372	9	N	338	335	0	3	1	-0-
02	5208	X	5055	-0-	-153	-0-	4747	3	308	9	N	280	280	0			-0-
03	5766	X	5077	-0-	-689	-0-	4744	3	333	9	Y	303	303	0			-0-
04	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	4753	3	316	9	Y	287	287	0			-0-
05	5611	X	4963	-0-	-648	-0-	4629	3	334	9	Y	304	304	0			-0-
06	5430	X	3435	-0-	-1995	-0-	3154	3	281	9	Y	255	255	0			-0-
07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	3931	3	283	9	Y	257	257	0			-0-
08	5177	X	4244	-0-	-933	-0-	3959	3	285	9	Y	259	259	0			-0-
09	4890	X	4112	-0-	-778	-0-	3813	3	299	9	Y	272	272	0			-0-
10	4991	X	4325	-0-	-666	-0-	4015	3	310	9	Y	282	282	0			-0-
*11	4110	X	3970	-0-	-140	-0-	3685	3	285	9	Y	259	259	0			-0-
*12	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4293	3	343	9	Y	312	312	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,408

HARLAN METTING 01 WELL #: 06H RRCID -> 280298 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4677	-0-	-686	-0-	4299	2	378	9	N	344	341	0	3	1	-0-
02	4424	X	4012	-0-	-412	-0-	3687	3	325	9	N	295	295	0			-0-
03	4898	X	4237	-0-	-661	-0-	3904	3	333	9	Y	303	303	0			-0-
04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4097	3	314	9	Y	285	285	0			-0-
05	4681	X	4231	-0-	-450	-0-	3933	3	298	9	Y	271	271	0			-0-
06	4530	X	3279	-0-	-1251	-0-	3014	3	265	9	Y	241	241	0			-0-
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	3825	3	494	9	Y	449	449	0			-0-
08	4340	X	4121	-0-	-219	-0-	3735	3	386	9	Y	351	351	0			-0-
09	4200	X	4034	-0-	-166	-0-	3628	3	406	9	Y	369	369	0			-0-
10	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	3822	3	630	9	Y	573	573	0			-0-
*11	4170	X	4000	-0-	-170	-0-	3344	3	656	9	Y	596	596	0			-0-
12	4309	X	315	-0-	-3994	-0-	188	3	127	9	Y	115	115	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,192

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
JAMES GANO 01 WELL #: 07H RRCID -> 280299 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2311	2	184	9	N	167	166	0	1	1	-0-
02	2100	X	1801	-0-	-299	-0-	1674	3	127	9	N	115	115	0			-0-
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	2957	3	190	9	Y	173	173	0			-0-
04	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2	1	2617	3	Y	164	164	0			-0-
							180	9									
05	2480	X	2230	-0-	-250	-0-	65	1	1994	3	Y	155	155	0			-0-
							171	9									
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	92	1	2631	3	Y	211	211	0			-0-
							232	9									
07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	91	1	2133	3	Y	161	161	0			-0-
							177	9									
08	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	97	1	2274	3	Y	147	147	0			-0-
							162	9									
09	2970	X	2443	-0-	-527	-0-	109	1	2180	3	Y	140	140	0			-0-
							154	9									
10	3069	X	2445	-0-	-624	-0-	122	1	2159	3	Y	149	149	0			-0-
							164	9									
*11	2970	X	2364	-0-	-606	-0-	88	1	2116	3	Y	145	145	0			-0-
							160	9									
12	2542	X	2409	-0-	-133	-0-	88	1	2153	3	Y	153	153	0			-0-
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 30,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,880

HARLAN METTING 01 WELL #: 05H RRCID -> 280309 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331

01	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	4993	2	570	9	N	518	515	0	3	1	-0-
02	4844	X	4815	-0-	-29	-0-	4339	3	476	9	N	433	433	0			-0-
03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	4966	3	569	9	Y	517	517	0			-0-
04	5190	X	5137	-0-	-53	-0-	4606	3	531	9	Y	483	483	0			-0-
05	5363	X	5209	-0-	-154	-0-	4724	3	485	9	Y	441	441	0			-0-
06	5190	X	4327	-0-	-863	-0-	3965	3	362	9	Y	329	329	0			-0-
07	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	4514	3	537	9	Y	488	488	0			-0-
08	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4323	3	608	9	Y	553	553	0			-0-
09	5220	X	5154	-0-	-66	-0-	4352	3	802	9	Y	729	729	0			-0-
10	5239	X	4949	-0-	-290	-0-	4415	3	534	9	Y	485	485	0			-0-
*11	4890	X	4286	-0-	-604	-0-	3636	3	650	9	Y	591	591	0			-0-
12	5332	X	4637	-0-	-695	-0-	3610	3	1027	9	Y	934	934	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,501

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
JAMES GANO 01 WELL #: 09H RRCID -> 280310 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3096	2	326	9	N	296	294	0	2	1	-0-
02	3052	X	2972	-0-	-80	-0-	2695	3	277	9	N	252	252	0			-0-
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3216	3	273	9	Y	248	248	0			-0-
04	3210	X	3202	-0-	-8	-0-	3	1	2932	3	Y	243	243	0			-0-
							267	9									
05	3379	X	2484	-0-	-895	-0-	72	1	2210	3	Y	184	184	0			-0-
							202	9									
06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	105	1	2995	3	Y	229	229	0			-0-
							252	9									
07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	114	1	2662	3	Y	236	236	0			-0-
							260	9									
08	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	105	1	2450	3	Y	233	233	0			-0-
							256	9									
09	3360	X	2593	-0-	-767	-0-	112	1	2236	3	Y	223	223	0			-0-
							245	9									
10	3472	X	2739	-0-	-733	-0-	133	1	2339	3	Y	243	243	0			-0-
							267	9									
*11	3360	X	2687	-0-	-673	-0-	97	1	2334	3	Y	233	233	0			-0-
							256	9									
12	3038	X	2751	-0-	-287	-0-	97	1	2380	3	Y	249	249	0			-0-
							274	9									

TOTAL GAS PROD: 35,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,869

HARLAN METTING 01 WELL #: 07H RRCID -> 280316 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4166	2	420	9	N	382	379	0	3	1	-0-
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3677	3	283	9	N	257	257	0			-0-
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3643	3	328	9	Y	298	298	0			-0-
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	3768	3	319	9	Y	290	290	0			-0-
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	3749	3	331	9	Y	301	301	0			-0-
06	3780	X	3075	-0-	-705	-0-	2825	3	250	9	Y	227	227	0			-0-
07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3627	3	333	9	Y	303	303	0			-0-
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3512	3	347	9	Y	315	315	0			-0-
09	3960	X	3830	-0-	-130	-0-	3499	3	331	9	Y	301	301	0			-0-
10	4123	X	3444	-0-	-679	-0-	2914	3	530	9	Y	482	482	0			-0-
*11	3840	X	3803	-0-	-37	-0-	3221	3	582	9	Y	529	529	0			-0-
12	3968	X	3272	-0-	-696	-0-	2986	3	286	9	Y	260	260	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,945

HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4479	-0-	-78	-0-	4126	2	353	9	N	321	319	0	2	1	-0-
02	4116	X	4059	-0-	-57	-0-	3749	3	310	9	N	282	282	0			-0-
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4664	3	333	9	Y	303	303	0			-0-
04	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	3874	3	315	9	Y	286	286	0			-0-
05	4495	X	4468	-0-	-27	-0-	4173	3	295	9	Y	268	268	0			-0-
06	4350	X	3955	-0-	-395	-0-	3729	3	226	9	Y	205	205	0			-0-
07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4247	3	227	9	Y	206	206	0			-0-
08	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4278	3	257	9	Y	234	234	0			-0-
09	4350	X	3763	-0-	-587	-0-	3530	3	233	9	Y	212	212	0			-0-
10	4495	X	3753	-0-	-742	-0-	3497	3	256	9	Y	233	233	0			-0-
*11	4380	X	3567	-0-	-813	-0-	3306	3	261	9	Y	237	237	0			-0-
12	4526	X	3545	-0-	-981	-0-	3250	3	295	9	Y	268	268	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,055

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5129	2	381	9	N	346	343	0	3	1	-0-
02	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4090	3	311	9	N	283	283	0			-0-
03	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	4775	3	338	9	Y	307	307	0			-0-
04	4440	X	3946	-0-	-494	-0-	3696	3	250	9	Y	227	227	0			-0-
05	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5005	3	329	9	Y	299	299	0			-0-
06	4440	X	3662	-0-	-778	-0-	3453	3	209	9	Y	190	190	0			-0-
07	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	1832	3	229	9	Y	208	208	0			-0-
08	5363	X	3849	-0-	-1514	-0-	3508	3	341	9	Y	310	310	0			-0-
09	5190	X	2898	-0-	-2292	-0-	2656	3	242	9	Y	220	220	0			-0-
10	5363	X	2384	-0-	-2979	-0-	2184	3	200	9	Y	182	182	0			-0-
*11	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4173	3	355	9	Y	323	323	0			-0-
*12	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	5666	3	382	9	Y	347	347	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,242

MATEJEK 01 WELL #: 07H RRCID -> 280330 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2872	-0-	-1158	-0-	406	1	2134	2	N	302	301	0	1	1	-0-
							332	9									
02	3584	X	3264	-0-	-320	-0-	489	1	2430	3	N	314	314	0			-0-
							345	9									
03	3968	X	3858	-0-	-110	-0-	483	1	3006	3	Y	335	335	0			-0-
							369	9									
04	3660	X	3274	-0-	-386	-0-	444	1	2556	3	Y	249	249	0			-0-
							274	9									
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	667	1	3396	3	Y	392	392	0			-0-
							431	9									
06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	509	1	2841	3	Y	264	264	0			-0-
							290	9									
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	523	1	2885	3	Y	202	202	0			-0-
							222	9									
08	4526	X	3313	-0-	-1213	-0-	477	1	2664	3	Y	156	156	0			-0-
							172	9									
09	4380	X	2790	-0-	-1590	-0-	419	1	2226	3	Y	132	132	0			-0-
							145	9									
10	4526	X	3037	-0-	-1489	-0-	417	1	2463	3	Y	143	143	0			-0-
							157	9									
*11	3630	X	3212	-0-	-418	-0-	456	1	2583	3	Y	157	157	0			-0-
							173	9									
12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	558	1	3129	3	Y	182	182	0			-0-
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 41,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,828

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MATEJEK 01 WELL #: 08H RRCID -> 280344 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5149	-0-	-121	-0-	706	1	3713	2	N	664	662	0	2	1	-0-
							730	9									
02	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	843	1	4190	3	N	587	587	0			-0-
							646	9									
03	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	1611	1	7606	3	Y	684	684	0			-0-
							752	9									
04	5130	X	4605	-0-	-525	-0-	684	1	3425	3	Y	451	451	0			-0-
							496	9									
05	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	934	1	4742	3	Y	636	636	0			-0-
							700	9									
06	8520	X	5880	-0-	-2640	-0-	804	1	4494	3	Y	529	529	0			-0-
							582	9									
07	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	832	1	4610	3	Y	526	526	0			-0-
							579	9									
08	10230	X	6040	-0-	-4190	-0-	828	1	4651	3	Y	510	510	0			-0-
							561	9									
09	6210	X	3748	-0-	-2462	-0-	522	1	2800	3	Y	387	387	0			-0-
							426	9									
10	6417	X	5423	-0-	-994	-0-	688	1	4115	3	Y	564	564	0			-0-
							620	9									
*11	5880	X	4391	-0-	-1489	-0-	559	1	3252	3	Y	527	527	0			-0-
							580	9									
12	6045	X	4731	-0-	-1314	-0-	591	1	3503	3	Y	579	579	0			-0-
							637	9									

TOTAL GAS PROD: 68,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,644

WARLING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280368 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13621 - 19875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	25	1	2938	2	N	427	425	0	2	1	-0-
							470	9									
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	16	1	2354	3	N	339	339	0			-0-
							373	9									
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	24	1	3152	3	Y	391	391	0			-0-
							430	9									
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	24	1	2760	3	Y	439	439	0			-0-
							483	9									
05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	14	1	3038	3	Y	583	583	0			-0-
							641	9									
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3036	3	626	9	Y	569	569	0			-0-
07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3232	3	647	9	Y	588	588	0			-0-
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	1	1	2461	3	Y	483	483	0			-0-
							531	9									
09	3420	X	3022	-0-	-398	-0-	18	1	2464	3	Y	491	491	0			-0-
							540	9									
10	3534	X	3099	-0-	-435	-0-	31	1	2505	3	Y	512	512	0			-0-
							563	9									
*11	3420	X	2681	-0-	-739	-0-	78	1	2119	3	Y	440	440	0			-0-
							484	9									
12	3534	X	3285	-0-	-249	-0-	130	1	2565	3	Y	536	536	0			-0-
							590	9									

TOTAL GAS PROD: 39,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,798

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WARLING 01 WELL #: 10H RRCID -> 280371 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13616 - 19882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3163	-0-	-1146	-0-	22 575	1 9	2566	2	N	523	521	0	2	1	-0-
02	3724	X	502	-0-	-3222	-0-	2 165	1 9	335	3	N	150	150	0			-0-
03	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	33 810	1 9	4553	3	Y	736	736	0			-0-
04	3960	X	3491	-0-	-469	-0-	27 496	1 9	2968	3	Y	451	451	0			-0-
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	16 648	1 9	3443	3	Y	589	589	0			-0-
06	4500	X	3555	-0-	-945	-0-	3023	3	532	9	Y	484	484	0			-0-
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3071	3	536	9	Y	487	487	0			-0-
08	4681	X	3273	-0-	-1408	-0-	1 485	1 9	2787	3	Y	441	441	0			-0-
09	3990	X	3413	-0-	-577	-0-	21 534	1 9	2858	3	Y	485	485	0			-0-
10	4123	X	3485	-0-	-638	-0-	36 565	1 9	2884	3	Y	514	514	0			-0-
*11	3570	X	3372	-0-	-198	-0-	103 532	1 9	2737	3	Y	484	484	0			-0-
*12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	159 640	1 9	3100	3	Y	582	582	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,926

STRAUBE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280384 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13900 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1776	-0-	-1386	-0-	1642	2	134	9	N	122	121	0	1	1	-0-
02	2856	X	1378	-0-	-1478	-0-	1292	3	86	9	N	78	78	0			-0-
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4173	3	284	9	Y	258	258	0			-0-
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3039	3	242	9	Y	220	220	0			-0-
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3528	3	253	9	Y	230	230	0			-0-
06	3960	X	664	-0-	-3296	-0-	634	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
07	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
08	4247	X	255	-0-	-3992	-0-	247	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
09	3690	X	271	-0-	-3419	-0-	270	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	3813	X	356	-0-	-3457	-0-	66 64	1 9	226	3	Y	58	58	0			-0-
*11	660	X	160	-0-	-500	-0-	53 1	1 9	106	3	Y	1	1	0			-0-
*12	322	X	322	-0-	-0-	-0-	115 47	1 9	160	3	Y	43	43	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,045

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
STRAUBE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280385 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 19802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	95	-0-	-4648	-0-	44	2	51	9	N	46	46	0	-0-
02	2128	X	247	-0-	-1881	-0-	193	3	54	9	N	49	49	0	-0-
03	248	X	222	-0-	-26	-0-	102	3	120	9	Y	109	109	0	-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
05	279	X	13	-0-	-266	-0-	2	3	11	9	Y	10	10	0	-0-
06	270	X	13	-0-	-257	-0-	6	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	156	1	528	3	Y	76	76	0	-0-
							84	9							
*11	3000	N	7946	-0-	4946	4946	2431	1	4940	3	Y	523	523	0	-0-
							575	9							
12	3100	N	3858	-0-	758	5704	1463	1	2086	3	Y	281	281	0	-0-
							309	9							

TOTAL GAS PROD: 13,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,100

STRAUBE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280458 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13775 - 19605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAUBE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280505 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13870 - 19572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6549	-0-	-302	-0-	6118	2	431	9	N	392	388	0	4	1	-0-
02	6188	X	6075	-0-	-113	-0-	5694	3	381	9	N	346	346	0			-0-
03	6851	X	6431	-0-	-420	-0-	6042	3	389	9	Y	354	354	0			-0-
04	6600	X	5251	-0-	-1349	-0-	4910	3	341	9	Y	310	310	0			-0-
05	6727	X	6124	-0-	-603	-0-	5751	3	373	9	Y	339	339	0			-0-
06	6510	X	6403	-0-	-107	-0-	6055	3	348	9	Y	316	316	0			-0-
07	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	6624	3	403	9	Y	366	366	0			-0-
08	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	6688	3	426	9	Y	387	387	0			-0-
09	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6403	3	443	9	Y	403	403	0			-0-
10	7037	X	6788	-0-	-249	-0-	1450	1	4872	3	Y	424	424	0			-0-
							466	9									
*11	6870	X	5970	-0-	-900	-0-	1835	1	3732	3	Y	366	366	0			-0-
							403	9									
12	7099	X	6115	-0-	-984	-0-	2356	1	3355	3	Y	367	367	0			-0-
							404	9									

TOTAL GAS PROD: 76,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,370

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WARLING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280506 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13836 - 19942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	49	1	5668	2	N	796	793	0	3	1	-0-
							876	9									
02	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	38	1	5509	3	N	737	737	0			-0-
							811	9									
03	6200	X	5886	-0-	-314	-0-	46	1	5047	3	Y	721	721	0			-0-
							793	9									
04	5550	X	5452	-0-	-98	-0-	48	1	4667	3	Y	670	670	0			-0-
							737	9									
05	6355	X	5652	-0-	-703	-0-	23	1	4888	3	Y	674	674	0			-0-
							741	9									
06	6150	X	5245	-0-	-905	-0-	4570	3	675	9	Y	614	614	0			-0-
07	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	4614	3	689	9	Y	626	626	0			-0-
08	6076	X	5314	-0-	-762	-0-	1	1	4627	3	Y	624	624	0			-0-
							686	9									
09	5610	X	5165	-0-	-445	-0-	33	1	4446	3	Y	624	624	0			-0-
							686	9									
10	5704	X	5111	-0-	-593	-0-	55	1	4340	3	Y	651	651	0			-0-
							716	9									
*11	5250	X	4428	-0-	-822	-0-	139	1	3681	3	Y	553	553	0			-0-
							608	9									
12	5332	X	155	-0-	-5177	-0-	7	1	133	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 60,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,304

STRAUBE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280511 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 13789 PERF.14220 - 19725

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEINE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280624 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13675 - 18602

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KLEINE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280626 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13710 PERF.14301 - 18552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	2988	-0-	-4235	-0-	24	1	2811	2	N	139	137	0	2	1	-0-
							153	9									
02	6216	X	2309	-0-	-3907	-0-	16	1	2147	3	N	133	133	0			-0-
							146	9									
03	6634	X	2583	-0-	-4051	-0-	28	1	2447	3	Y	98	98	0			-0-
							108	9									
04	6120	X	2748	-0-	-3372	-0-	34	1	2595	3	Y	108	108	0			-0-
							119	9									
05	5363	X	3180	-0-	-2183	-0-	41	1	3054	3	Y	77	77	0			-0-
							85	9									
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	40	1	3117	3	Y	72	72	0			-0-
							79	9									
07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	37	1	3090	3	Y	82	82	0			-0-
							90	9									
08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	37	1	2668	3	Y	59	59	0			-0-
							65	9									
09	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	51	1	3693	3	Y	100	100	0			-0-
							110	9									
10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	50	1	4709	3	Y	120	120	0			-0-
							132	9									
11	3240	X	28	-0-	-3212	-0-	4	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
12	3968	X	153	-0-	-3815	-0-	31	3	122	9	Y	111	111	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,121

GARVEL 01 WELL #: 08H RRCID -> 280641 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13561 PERF.13508 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	27	1	3091	2	N	378	376	0	2	1	-0-
							416	9									
02	2996	X	2544	-0-	-452	-0-	15	1	2195	3	N	304	304	0			-0-
							334	9									
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	24	1	2922	3	Y	357	357	0			-0-
							393	9									
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	28	1	2686	3	Y	328	328	0			-0-
							361	9									
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	16	1	3388	3	Y	325	325	0			-0-
							358	9									
06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4298	3	337	9	Y	306	306	0			-0-
07	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	4714	3	322	9	Y	293	293	0			-0-
08	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	1	1	4818	3	Y	279	279	0			-0-
							307	9									
09	4650	X	3271	-0-	-1379	-0-	22	1	2952	3	Y	270	270	0			-0-
							297	9									
10	5022	X	2787	-0-	-2235	-0-	31	1	2426	3	Y	300	300	0			-0-
							330	9									
*11	4950	X	2777	-0-	-2173	-0-	91	1	2370	3	Y	287	287	0			-0-
							316	9									
12	5115	X	2563	-0-	-2552	-0-	116	1	2151	3	Y	269	269	0			-0-
							296	9									

TOTAL GAS PROD: 42,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,696

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KLEINE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280648 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14010 - 18232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	41	1	4980	2	N	355	352	0	3	1	-0-
							391	9									
02	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	31	1	4232	3	N	220	220	0			-0-
							242	9									
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	38	1	3355	3	Y	248	248	0			-0-
							273	9									
04	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	57	1	4388	3	Y	211	211	0			-0-
							232	9									
05	5425	X	4473	-0-	-952	-0-	55	1	4141	3	Y	252	252	0			-0-
							277	9									
06	5250	X	4406	-0-	-844	-0-	52	1	4098	3	Y	233	233	0			-0-
							256	9									
07	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	48	1	4057	3	Y	232	232	0			-0-
							255	9									
08	4898	X	4183	-0-	-715	-0-	53	1	3879	3	Y	228	228	0			-0-
							251	9									
09	4740	X	3152	-0-	-1588	-0-	39	1	2882	3	Y	210	210	0			-0-
							231	9									
10	4557	X	526	-0-	-4031	-0-	5	1	455	3	Y	60	60	0			-0-
							66	9									
*11	4410	X	100	-0-	-4310	-0-	92	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,258

KLEINE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280649 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13705 - 17552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1720	-0-	-2093	-0-	14	1	1612	2	N	85	84	0	1	1	-0-
							94	9									
02	3444	X	1451	-0-	-1993	-0-	10	1	1301	3	N	127	127	0			-0-
							140	9									
03	3689	X	1724	-0-	-1965	-0-	15	1	1564	3	Y	132	132	0			-0-
							145	9									
04	3300	X	471	-0-	-2829	-0-	2	1	304	3	Y	150	150	0			-0-
							165	9									
05	2356	X	424	-0-	-1932	-0-	5	1	405	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
06	1650	X	1083	-0-	-567	-0-	12	1	919	3	Y	138	138	0			-0-
							152	9									
07	1612	X	1348	-0-	-264	-0-	14	1	1202	3	Y	120	120	0			-0-
							132	9									
08	1550	X	1296	-0-	-254	-0-	16	1	1167	3	Y	103	103	0			-0-
							113	9									
09	1200	X	1052	-0-	-148	-0-	11	1	850	3	Y	174	174	0			-0-
							191	9									
10	1333	X	589	-0-	-744	-0-	4	1	432	3	Y	139	139	0			-0-
							153	9									
*11	1290	X	194	-0-	-1096	-0-	37	3	157	9	Y	143	143	0			-0-
12	1333	X	1143	-0-	-190	-0-	3	1	821	3	Y	290	290	0			-0-
							319	9									

TOTAL GAS PROD: 12,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,614

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KLEINE 01 WELL #: 08H RRCID -> 280653 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13712 PERF.14100 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26618	X	6374	-0-	-20244	-0-	46	1	5648	2	N	618	615	0	3	1	-0-
							680	9									
02	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	33	1	4520	3	N	464	464	0			-0-
							510	9									
03	13981	X	3594	-0-	-10387	-0-	36	1	3181	3	Y	343	343	0			-0-
							377	9									
04	13530	X	4027	-0-	-9503	-0-	47	1	3585	3	Y	359	359	0			-0-
							395	9									
05	6696	X	2552	-0-	-4144	-0-	30	1	2262	3	Y	236	236	0			-0-
							260	9									
06	6180	X	1455	-0-	-4725	-0-	17	1	1309	3	Y	117	117	0			-0-
							129	9									
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	36	1	3094	3	Y	297	297	0			-0-
							327	9									
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	36	1	2653	3	Y	240	240	0			-0-
							264	9									
09	4140	X	503	-0-	-3637	-0-	4	1	315	3	Y	167	167	0			-0-
							184	9									
10	3472	X	1157	-0-	-2315	-0-	10	1	929	3	Y	198	198	0			-0-
							218	9									
*11	3360	X	845	-0-	-2515	-0-	1	1	695	3	Y	135	135	0			-0-
							149	9									
12	3472	X	439	-0-	-3033	-0-	1	1	226	3	Y	193	193	0			-0-
							212	9									

TOTAL GAS PROD: 32,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,367

KLEINE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280770 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13705 - 18482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	1	204	2	N	90	90	0			-0-
							99	9									
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	7	1	889	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	12	1	1098	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	4	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	149	-0-	-874	-0-	2	1	130	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
06	1050	N	344	-0-	-706	-0-	4	1	322	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	97	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	16	1	1141	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
09	330	N	46	-0-	-284	-0-	1	1	38	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	10	1	988	3	Y	86	86	0			-0-
							95	9									
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	6	1	1528	3	Y	132	132	0			-0-
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 7,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOPE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280801 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13580 - 22262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	2352	-0-	-2980	-0-	147	1	1754	2	N	410	409	0	1	1	-0-
							451	9									
02	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	489	1	6408	3	N	756	756	0			-0-
							832	9									
03	6665	X	6476	-0-	-189	-0-	321	1	5284	3	Y	792	792	0			-0-
							871	9									
04	6450	X	3313	-0-	-3137	-0-	184	1	2424	3	Y	641	641	0			-0-
							705	9									
05	8556	X	93	-0-	-8463	-0-	27	3	66	9	Y	60	60	0			-0-
06	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					-0-
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,659

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 06H RRCID -> 280847 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 13704 PERF.14005 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	110	1	2685	2	N	211	209	0	2	1	-0-
							232	9									
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	98	1	2300	3	N	179	179	0			-0-
							197	9									
03	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	108	1	2433	3	Y	183	183	0			-0-
							201	9									
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	105	1	2309	3	Y	173	173	0			-0-
							190	9									
05	2883	N	2677	-0-	-206	-0-	42	1	2450	3	Y	168	168	0			-0-
							185	9									
06	2700	N	2514	-0-	-186	-0-	2	1	2344	3	Y	153	153	0			-0-
							168	9									
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	120	1	2314	3	Y	158	158	0			-0-
							174	9									
08	2697	N	2596	-0-	-101	-0-	129	1	2294	3	Y	157	157	0			-0-
							173	9									
09	2520	N	2432	-0-	-88	-0-	121	1	2144	3	Y	152	152	0			-0-
							167	9									
10	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	132	1	2220	3	Y	164	164	0			-0-
							180	9									
*11	2520	N	2305	-0-	-215	-0-	126	1	2017	3	Y	147	147	0			-0-
							162	9									
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	139	1	2202	3	Y	172	172	0			-0-
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 31,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,017

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 07H RRCID -> 280848 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13575 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	106	1	2525	2	N	41	39	0	2	1	-0-
							45	9									
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	89	1	2096	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	99	1	2246	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	76	1	1676	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	25	-0-	-2393	-0-	24	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	2250	N	714	-0-	-1536	-0-	1	1	690	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	106	1	2035	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	107	1	1899	3	Y	68	68	0			-0-
							75	9									
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	99	1	1758	3	Y	149	149	0			-0-
							164	9									
10	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	108	1	1832	3	Y	161	161	0			-0-
							177	9									
*11	2010	N	1765	-0-	-245	-0-	96	1	1536	3	Y	121	121	0			-0-
							133	9									
12	2077	N	1529	-0-	-548	-0-	81	1	1316	3	Y	120	120	0			-0-
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 21,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 08H RRCID -> 280849 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	96	1	2353	2	N	210	209	0	1	1	-0-
							231	9									
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	92	1	2152	3	N	162	162	0			-0-
							178	9									
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	98	1	2212	3	Y	163	163	0			-0-
							179	9									
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	94	1	2077	3	Y	150	150	0			-0-
							165	9									
05	2356	N	2086	-0-	-270	-0-	33	1	1900	3	Y	139	139	0			-0-
							153	9									
06	2280	N	1216	-0-	-1064	-0-	1	1	1148	3	Y	61	61	0			-0-
							67	9									
07	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	90	1	1736	3	Y	114	114	0			-0-
							125	9									
08	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	135	1	2403	3	Y	164	164	0			-0-
							180	9									
09	2400	X	2376	-0-	-24	-0-	118	1	2103	3	Y	141	141	0			-0-
							155	9									
10	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	120	1	2033	3	Y	147	147	0			-0-
							162	9									
*11	2640	X	1309	-0-	-1331	-0-	72	1	1161	3	Y	69	69	0			-0-
							76	9									
12	2728	X	1721	-0-	-1007	-0-	95	1	1503	3	Y	112	112	0			-0-
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 25,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,632

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 17H RRCID -> 280855 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 13663 PERF.13270 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18848	X	15120	-0-	-3728	-0-	534	1	13087	2	N	1363	1355	0	8	1	-0-
							1499	9									
02	17024	X	14581	-0-	-2443	-0-	546	1	12793	3	N	1129	1129	0			-0-
							1242	9									
03	16957	X	12699	-0-	-4258	-0-	495	1	11181	3	Y	930	930	0			-0-
							1023	9									
04	16410	X	12512	-0-	-3898	-0-	500	1	11011	3	Y	910	910	0			-0-
							1001	9									
05	16151	X	12993	-0-	-3158	-0-	200	1	11697	3	Y	996	996	0			-0-
							1096	9									
06	15630	X	240	-0-	-15390	-0-	222	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
07	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	729	1	14104	3	Y	1094	1094	0			-0-
							1203	9									
08	13299	X	10465	-0-	-2834	-0-	515	1	9204	3	Y	678	678	0			-0-
							746	9									
09	12870	X	10675	-0-	-2195	-0-	530	1	9445	3	Y	636	636	0			-0-
							700	9									
10	16027	X	4551	-0-	-11476	-0-	233	1	3952	3	Y	333	333	0			-0-
							366	9									
*11	15510	X	9193	-0-	-6317	-0-	497	1	8015	3	Y	619	619	0			-0-
							681	9									
12	16027	X	5857	-0-	-10170	-0-	313	1	5115	3	Y	390	390	0			-0-
							429	9									

TOTAL GAS PROD: 124,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,094

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 05H RRCID -> 280879 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	55	1	1371	2	N	218	217	0	1	1	-0-
							240	9									
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	50	1	1182	3	N	186	186	0			-0-
							205	9									
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	54	1	1484	3	Y	183	183	0			-0-
							201	9									
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	52	1	1304	3	Y	169	169	0			-0-
							186	9									
05	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	22	1	1260	3	Y	169	169	0			-0-
							186	9									
06	1470	N	1370	-0-	-100	-0-	1	1	1204	3	Y	150	150	0			-0-
							165	9									
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	60	1	1165	3	Y	156	156	0			-0-
							172	9									
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	64	1	1139	3	Y	154	154	0			-0-
							169	9									
09	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	64	1	1143	3	Y	155	155	0			-0-
							171	9									
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	71	1	1212	3	Y	169	169	0			-0-
							186	9									
*11	1320	N	1240	-0-	-80	-0-	63	1	1025	3	Y	138	138	0			-0-
							152	9									
12	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	64	1	1063	3	Y	155	155	0			-0-
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 17,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,002

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 09H RRCID -> 280880 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	67	1	1652	2	N	188	187	0	1	1	-0-
							207	9									
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	66	1	1546	3	N	159	159	0			-0-
							175	9									
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	80	1	1797	3	Y	184	184	0			-0-
							202	9									
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	77	1	1836	3	Y	173	173	0			-0-
							190	9									
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	32	1	1830	3	Y	173	173	0			-0-
							190	9									
06	2040	N	1934	-0-	-106	-0-	2	1	1764	3	Y	153	153	0			-0-
							168	9									
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	92	1	1774	3	Y	159	159	0			-0-
							175	9									
08	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	93	1	1665	3	Y	153	153	0			-0-
							168	9									
09	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	91	1	1617	3	Y	152	152	0			-0-
							167	9									
10	2046	N	1980	-0-	-66	-0-	96	1	1636	3	Y	225	225	0			-0-
							248	9									
*11	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	89	1	1434	3	Y	150	150	0			-0-
							165	9									
12	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	98	1	1550	3	Y	175	175	0			-0-
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 23,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,044

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 10H RRCID -> 280881 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13615 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24788	X	5385	-0-	-19403	-0-	194	1	4756	2	N	395	392	0	3	1	-0-
							435	9									
02	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	177	1	4145	3	N	389	389	0			-0-
							428	9									
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	172	1	4244	3	Y	255	255	0			-0-
							281	9									
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	177	1	4071	3	Y	297	297	0			-0-
							327	9									
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	72	1	4137	3	Y	270	270	0			-0-
							297	9									
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4	1	4093	3	Y	251	251	0			-0-
							276	9									
07	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	237	1	4555	3	Y	306	306	0			-0-
							337	9									
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	244	1	4332	3	Y	301	301	0			-0-
							331	9									
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	158	1	2810	3	Y	195	195	0			-0-
							215	9									
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	154	1	2592	3	Y	164	164	0			-0-
							180	9									
*11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	175	1	2796	3	Y	190	190	0			-0-
							209	9									
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	173	1	2799	3	Y	189	189	0			-0-
							208	9									

TOTAL GAS PROD: 50,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,202

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 11H RRCID -> 280910 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13565 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	135 285	1 9	3297	2	N	259	257	0	2	1	-0-
02	2940	X	2616	-0-	-324	-0-	98 211	1 9	2307	3	N	192	192	0			-0-
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	133 274	1 9	3005	3	Y	249	249	0			-0-
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	129 251	1 9	3066	3	Y	228	228	0			-0-
05	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	51 253	1 9	2961	3	Y	230	230	0			-0-
06	3240	X	2339	-0-	-901	-0-	2 199	1 9	2138	3	Y	181	181	0			-0-
07	785	X	785	-0-	-0-	-0-	31 138	1 9	616	3	Y	125	125	0			-0-
08	3503	X	1499	-0-	-2004	-0-	67 230	1 9	1202	3	Y	209	209	0			-0-
09	3300	X	2027	-0-	-1273	-0-	94 243	1 9	1690	3	Y	221	221	0			-0-
10	3286	X	2036	-0-	-1250	-0-	102 200	1 9	1734	3	Y	182	182	0			-0-
*11	2340	X	1173	-0-	-1167	-0-	66 54	1 9	1053	3	Y	49	49	0			-0-
12	2108	X	941	-0-	-1167	-0-	49 117	1 9	775	3	Y	106	106	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,231

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 18H RRCID -> 280957 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHORLEMER 02 WELL #: 08H RRCID -> 281057 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.14030 - 18312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5345	-0-	-80	-0-	841	1	4449	2	N	50	47	0	3	1	-0-
							55	9									
02	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	812	1	4897	3	N	118	118	0			-0-
							130	9									
03	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	1003	1	4934	3	Y	114	114	0			-0-
							125	9									
04	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	887	1	5383	3	Y	383	383	0			-0-
							421	9									
05	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	1116	1	6682	3	Y	110	110	0			-0-
							121	9									
06	6270	X	4921	-0-	-1349	-0-	631	1	4036	3	Y	231	231	0			-0-
							254	9									
07	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	816	1	4367	3	Y	52	52	0			-0-
							57	9									
08	7967	X	5696	-0-	-2271	-0-	838	1	4695	3	Y	148	148	0			-0-
							163	9									
09	7710	X	5749	-0-	-1961	-0-	864	1	4763	3	Y	111	111	0			-0-
							122	9									
10	7967	X	162	-0-	-7805	-0-	27	3	135	9	Y	123	123	0			-0-
*11	5520	X	111	-0-	-5409	-0-	26	3	85	9	Y	77	77	0			-0-
12	5952	X	484	-0-	-5468	-0-	83	1	279	3	Y	111	111	0			-0-
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 54,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,628

DWORACZYK 01 WELL #: 13H RRCID -> 281116 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 13069 PERF.16735 - 19291

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHROEDER 01 WELL #: 09H RRCID -> 281122 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13950 - 22102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5326	-0-	-1246	-0-	699	1	3826	2	N	728	726	0	2	1	-0-
							801	9									
02	5936	X	5864	-0-	-72	-0-	884	1	4391	3	N	535	535	0			-0-
							589	9									
03	6572	X	5379	-0-	-1193	-0-	769	1	4318	3	Y	265	265	0			-0-
							292	9									
04	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	1215	1	6758	3	Y	422	422	0			-0-
							464	9									
05	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	1183	1	5856	3	Y	271	271	0			-0-
							298	9									
06	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	1314	1	7312	3	Y	431	431	0			-0-
							474	9									
07	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	1222	1	6739	3	Y	378	378	0			-0-
							416	9									
08	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	1334	1	7498	3	Y	588	588	0			-0-
							647	9									
09	9090	X	6555	-0-	-2535	-0-	974	1	5195	3	Y	351	351	0			-0-
							386	9									
10	9393	X	6816	-0-	-2577	-0-	926	1	5496	3	Y	358	358	0			-0-
							394	9									
*11	9180	X	1045	-0-	-8135	-0-	146	1	834	3	Y	59	59	0			-0-
							65	9									
12	9486	X	6047	-0-	-3439	-0-	866	1	4856	3	Y	295	295	0			-0-
							325	9									

TOTAL GAS PROD: 79,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,681

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 04H RRCID -> 281176 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 13595 PERF.13830 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	4547	2	957	9	N	870	867	0	3	1	-0-
02	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	3961	3	889	9	N	808	808	0			-0-
03	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	5134	3	1007	9	Y	915	915	0			-0-
04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	4730	3	793	9	Y	721	721	0			-0-
05	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	4510	3	554	9	Y	504	504	0			-0-
06	4440	X	4322	-0-	-118	-0-	3838	3	484	9	Y	440	440	0			-0-
07	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	3856	3	505	9	Y	459	459	0			-0-
08	5332	X	4308	-0-	-1024	-0-	3746	3	562	9	Y	511	511	0			-0-
09	5160	X	4060	-0-	-1100	-0-	3504	3	556	9	Y	505	505	0			-0-
10	5115	X	3893	-0-	-1222	-0-	768	1	2610	3	Y	468	468	0			-0-
							515	9									
*11	4320	X	3965	-0-	-355	-0-	1101	1	2294	3	Y	518	518	0			-0-
							570	9									
12	4371	X	4288	-0-	-83	-0-	1489	1	2187	3	Y	556	556	0			-0-
							612	9									

TOTAL GAS PROD: 56,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,275

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 03H RRCID -> 281181 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13540 - 18421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	1702	2	293	9	N	266	265	0	1	1	-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1494	3	275	9	N	250	250	0			-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1555	3	276	9	Y	251	251	0			-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1035	3	277	9	Y	252	252	0			-0-
05	1953	N	1541	-0-	-412	-0-	1253	3	288	9	Y	262	262	0			-0-
06	1830	N	1799	-0-	-31	-0-	1480	3	319	9	Y	290	290	0			-0-
07	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1460	3	437	9	Y	397	397	0			-0-
08	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	1453	3	666	9	Y	605	605	0			-0-
09	1800	X	1434	-0-	-366	-0-	748	3	686	9	Y	624	624	0			-0-
10	1891	X	1575	-0-	-316	-0-	250	1	894	3	Y	392	392	0			-0-
							431	9									
*11	2040	X	1669	-0-	-371	-0-	445	1	949	3	Y	250	250	0			-0-
							275	9									
12	2108	X	1033	-0-	-1075	-0-	318	1	441	3	Y	249	249	0			-0-
							274	9									

TOTAL GAS PROD: 19,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,088

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 07H RRCID -> 281182 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13650 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 05H RRCID -> 281183 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 12519 PERF.13590 - 19002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4136	2	613	9	N	557	555	0	2	1	-0-
02	3864	X	3379	-0-	-485	-0-	2922	3	457	9	N	415	415	0			-0-
03	4278	X	4095	-0-	-183	-0-	3505	3	590	9	Y	536	536	0			-0-
04	4140	X	3744	-0-	-396	-0-	3291	3	453	9	Y	412	412	0			-0-
05	4278	X	3771	-0-	-507	-0-	3299	3	472	9	Y	429	429	0			-0-
06	4140	X	3926	-0-	-214	-0-	3337	3	589	9	Y	535	535	0			-0-
07	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	3373	3	733	9	Y	666	666	0			-0-
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	2950	3	1757	9	Y	1597	1597	0			-0-
09	3930	X	3248	-0-	-682	-0-	3024	3	224	9	Y	204	204	0			-0-
10	4092	X	3308	-0-	-784	-0-	684	1	2316	3	Y	280	280	0			-0-
							308	9									
*11	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	1511	1	3091	3	Y	332	332	0			-0-
							365	9									
12	4712	X	2834	-0-	-1878	-0-	1057	1	1469	3	Y	280	280	0			-0-
							308	9									

TOTAL GAS PROD: 46,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,243

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 06H RRCID -> 281184 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 13448 PERF.13605 - 18995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	8248	-0-	-2633	-0-	6891	2	1357	9	N	1234	1230	0	4	1	-0-
02	9352	X	6832	-0-	-2520	-0-	6092	3	740	9	N	673	673	0			-0-
03	49732	X	49732	-0-	-0-	-0-	48599	3	1133	9	Y	1030	1030	0			-0-
04	36219	X	36219	-0-	-0-	-0-	35368	3	851	9	Y	774	774	0			-0-
05	9207	X	7144	-0-	-2063	-0-	6275	3	869	9	Y	790	790	0			-0-
06	13800	X	6601	-0-	-7199	-0-	5762	3	839	9	Y	763	763	0			-0-
07	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6015	3	880	9	Y	800	800	0			-0-
08	48918	X	6507	-0-	-42411	-0-	5656	3	851	9	Y	774	774	0			-0-
09	35760	X	5826	-0-	-29934	-0-	4987	3	839	9	Y	763	763	0			-0-
10	7192	X	5613	-0-	-1579	-0-	1078	1	3667	3	Y	789	789	0			-0-
							868	9									
*11	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	2179	1	4454	3	Y	641	641	0			-0-
							705	9									
12	6882	X	5996	-0-	-886	-0-	2126	1	3087	3	Y	712	712	0			-0-
							783	9									

TOTAL GAS PROD: 152,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,743

SCHROEDER 01 WELL #: 10H RRCID -> 281295 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	14592	-0-	-3760	-0-	2096	1	10872	2	N	1476	1470	0	6	1	-0-
							1624	9									
02	15344	X	11123	-0-	-4221	-0-	1728	1	8588	3	N	734	734	0			-0-
							807	9									
03	16988	X	12197	-0-	-4791	-0-	1991	1	9402	3	Y	731	731	0			-0-
							804	9									
04	15540	X	9438	-0-	-6102	-0-	1383	1	7562	3	Y	448	448	0			-0-
							493	9									
05	16058	X	8466	-0-	-7592	-0-	1291	1	6515	3	Y	600	600	0			-0-
							660	9									
06	14130	X	10221	-0-	-3909	-0-	1417	1	7933	3	Y	792	792	0			-0-
							871	9									
07	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	1288	1	7117	3	Y	512	512	0			-0-
							563	9									
08	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	1253	1	7039	3	Y	612	612	0			-0-
							673	9									
09	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	2042	1	10923	3	Y	1021	1021	0			-0-
							1123	9									
10	15180	X	15180	-0-	-0-	-0-	1988	1	11877	3	Y	1195	1195	0			-0-
							1315	9									
*11	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	2033	1	11666	3	Y	1051	1051	0			-0-
							1156	9									
12	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	2173	1	12688	3	Y	1201	1201	0			-0-
							1321	9									

TOTAL GAS PROD: 144,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,373

DWORACZYK 01 WELL #: 12H RRCID -> 281386 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13615 - 19668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DWORACZYK 01 WELL #: 11H RRCID -> 281414 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13574 - 19969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER 01 WELL #: 07H RRCID -> 281416 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13830 - 21832

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-		1214	1	6234	2	N	781	777	0	4	1	-0-
								859	9									
02	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-		1058	1	5258	3	N	580	580	0			-0-
								638	9									
03	7316	X	7204	-0-	-112	-0-		1142	1	5393	3	Y	608	608	0			-0-
								669	9									
04	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-		1024	1	5128	3	Y	564	564	0			-0-
								620	9									
05	8308	X	7271	-0-	-1037	-0-		1084	1	5569	3	Y	562	562	0			-0-
								618	9									
06	8040	X	6564	-0-	-1476	-0-		908	1	5107	3	Y	499	499	0			-0-
								549	9									
07	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-		934	1	5231	3	Y	566	566	0			-0-
								623	9									
08	7316	X	6662	-0-	-654	-0-		902	1	5122	3	Y	580	580	0			-0-
								638	9									
09	7080	X	6479	-0-	-601	-0-		922	1	4973	3	Y	531	531	0			-0-
								584	9									
10	7316	X	6502	-0-	-814	-0-		826	1	5003	3	Y	612	612	0			-0-
								673	9									
*11	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-		856	1	5058	3	Y	657	657	0			-0-
								723	9									
12	6789	X	6722	-0-	-67	-0-		841	1	5098	3	Y	712	712	0			-0-
								783	9									

TOTAL GAS PROD: 82,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,252

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 02H RRCID -> 281417 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45629	X	8035	-0-	-37594	-0-	6916	2	1119	9	N	1017	1013	0	4	1	-0-
02	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	6577	3	1038	9	N	944	944	0			-0-
03	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	6854	3	1238	9	Y	1125	1125	0			-0-
04	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	6719	3	1411	9	Y	1283	1283	0			-0-
05	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	7271	3	1359	9	Y	1235	1235	0			-0-
06	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	6445	3	1197	9	Y	1088	1088	0			-0-
07	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	6419	3	1148	9	Y	1044	1044	0			-0-
08	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	5647	3	936	9	Y	851	851	0			-0-
09	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	6159	3	903	9	Y	821	821	0			-0-
10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	670	1	2294	3	Y	484	484	0			-0-
							532	9									
*11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	840	1	1735	3	Y	292	292	0			-0-
							321	9									
12	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	2612	1	3629	3	Y	775	775	0			-0-
							853	9									

TOTAL GAS PROD: 82,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,959

SCHROEDER 01 WELL #: 08H RRCID -> 281419 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	5125	-0-	-3245	-0-	747	1	3802	2	N	524	522	0	2	1	-0-
							576	9									
02	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	1065	1	5293	3	N	591	591	0			-0-
							650	9									
03	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	1124	1	7123	3	Y	555	555	0			-0-
							611	9									
04	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	1042	1	6253	3	Y	510	510	0			-0-
							561	9									
05	7750	X	7061	-0-	-689	-0-	1067	1	5471	3	Y	475	475	0			-0-
							523	9									
06	7500	X	5962	-0-	-1538	-0-	842	1	4723	3	Y	361	361	0			-0-
							397	9									
07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	733	1	4073	3	Y	284	284	0			-0-
							312	9									
08	7409	X	5869	-0-	-1540	-0-	839	1	4713	3	Y	288	288	0			-0-
							317	9									
09	7140	X	4526	-0-	-2614	-0-	676	1	3611	3	Y	217	217	0			-0-
							239	9									
10	7099	X	5710	-0-	-1389	-0-	764	1	4573	3	Y	339	339	0			-0-
							373	9									
*11	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	848	1	4911	3	Y	389	389	0			-0-
							428	9									
12	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	852	1	4777	3	Y	435	435	0			-0-
							479	9									

TOTAL GAS PROD: 75,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,968

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHROEDER 01 WELL #: 11H RRCID -> 281613 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3473	-0-	-1797	-0-	459	1	2494	2	N	473	472	0	1	1	-0-
							520	9									
02	4760	X	4139	-0-	-621	-0-	604	1	3001	3	N	485	485	0			-0-
							534	9									
03	4743	X	4148	-0-	-595	-0-	492	1	3247	3	Y	372	372	0			-0-
							409	9									
04	4590	X	3099	-0-	-1491	-0-	474	1	2373	3	Y	229	229	0			-0-
							252	9									
05	4588	X	3589	-0-	-999	-0-	512	1	2664	3	Y	375	375	0			-0-
							413	9									
06	4440	X	3915	-0-	-525	-0-	551	1	3081	3	Y	257	257	0			-0-
							283	9									
07	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	738	1	4158	3	Y	638	638	0			-0-
							702	9									
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	634	1	3606	3	Y	528	528	0			-0-
							581	9									
09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	584	1	3168	3	Y	490	490	0			-0-
							539	9									
10	5611	X	4205	-0-	-1406	-0-	515	1	3136	3	Y	504	504	0			-0-
							554	9									
*11	5430	X	2635	-0-	-2795	-0-	336	1	1982	3	Y	288	288	0			-0-
							317	9									
12	5611	X	507	-0-	-5104	-0-	72	1	401	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 44,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,670

KOOPMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 283181 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOOPMAN-LANG (A) 01 WELL #: 02H RRCID -> 283612 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13830 - 20822

01	10664	X	10253	-0-	-411	-0-	9491	2	762	9	N	693	687	0	6	1	-0-
02	9576	X	8639	-0-	-937	-0-	7796	3	843	9	N	766	766	0			-0-
03	10571	X	10002	-0-	-569	-0-	9209	3	793	9	Y	721	721	0			-0-
04	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	9244	3	867	9	Y	788	788	0			-0-
05	10261	X	9797	-0-	-464	-0-	8884	3	913	9	Y	830	830	0			-0-
06	9930	X	8896	-0-	-1034	-0-	8081	3	815	9	Y	741	741	0			-0-
07	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	8370	3	815	9	Y	741	741	0			-0-
08	10044	X	8747	-0-	-1297	-0-	7935	3	812	9	Y	738	738	0			-0-
09	9720	X	7714	-0-	-2006	-0-	6976	3	738	9	Y	671	671	0			-0-
10	9858	X	6797	-0-	-3061	-0-	6419	3	378	9	Y	344	344	0			-0-
*11	8910	X	7235	-0-	-1675	-0-	6437	3	798	9	Y	725	725	0			-0-
12	9176	X	7388	-0-	-1788	-0-	6577	3	811	9	Y	737	737	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,495

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 16H RRCID -> 288563 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13882 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24738	X	23031	-0-		-1707		-0-	852 1498	1 9	20681	2	N	1362	1349	0	13	1	-0-
02	21028	X	18939	-0-		-2089		-0-	731 1086	1 9	17122	3	N	987	987	0			-0-
03	23064	X	22281	-0-		-783		-0-	807 1119	1 9	20355	3	Y	1017	1017	0			-0-
04	22320	X	20171	-0-		-2149		-0-	777 1035	1 9	18359	3	Y	941	941	0			-0-
05	23033	X	19197	-0-		-3836		-0-	309 1055	1 9	17833	3	Y	959	959	0			-0-
06	22290	X	18858	-0-		-3432		-0-	17 981	1 9	17860	3	Y	892	892	0			-0-
07	18658	X	18658	-0-		-0-		-0-	872 1004	1 9	16782	3	Y	913	913	0			-0-
08	20584	X	17676	-0-		-2908		-0-	891 923	1 9	15862	3	Y	839	839	0			-0-
09	19290	X	17289	-0-		-2001		-0-	874 895	1 9	15520	3	Y	814	814	0			-0-
10	19499	X	17653	-0-		-1846		-0-	936 939	1 9	15778	3	Y	854	854	0			-0-
*11	18870	X	16429	-0-		-2441		-0-	918 840	1 9	14671	3	Y	764	764	0			-0-
12	18662	X	17173	-0-		-1489		-0-	963 935	1 9	15275	3	Y	850	850	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 227,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,192

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 14H RRCID -> 288626 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13663 PERF.13924 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16926	X	14494	-0-		-2432		-0-	527 1117	1 9	12850	2	N	1015	1007	0	8	1	-0-
02	15288	X	12812	-0-		-2476		-0-	485 953	1 9	11374	3	N	866	866	0			-0-
03	15748	X	13380	-0-		-2368		-0-	523 1040	1 9	11817	3	Y	945	945	0			-0-
04	15240	X	12440	-0-		-2800		-0-	496 1016	1 9	10928	3	Y	924	924	0			-0-
05	14508	X	13151	-0-		-1357		-0-	200 1170	1 9	11781	3	Y	1064	1064	0			-0-
06	14040	X	12810	-0-		-1230		-0-	11 1319	1 9	11480	3	Y	1199	1199	0			-0-
07	12188	X	12188	-0-		-0-		-0-	546 1041	1 9	10601	3	Y	946	946	0			-0-
08	13857	X	11855	-0-		-2002		-0-	581 882	1 9	10392	3	Y	802	802	0			-0-
09	12870	X	10971	-0-		-1899		-0-	543 734	1 9	9694	3	Y	667	667	0			-0-
10	13237	X	10667	-0-		-2570		-0-	556 694	1 9	9417	3	Y	631	631	0			-0-
*11	12810	X	10307	-0-		-2503		-0-	566 638	1 9	9103	3	Y	580	580	0			-0-
12	12183	X	10106	-0-		-2077		-0-	559 678	1 9	8869	3	Y	616	616	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,255

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 12H RRCID -> 288654 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14063 - 17598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	10815	-0-	-2484	-0-	394	1	9693	2	N	662	656	0	6	1	-0-
							728	9									
02	12012	X	9158	-0-	-2854	-0-	351	1	8220	3	N	534	534	0			-0-
							587	9									
03	11377	X	10357	-0-	-1020	-0-	363	1	9413	3	Y	528	528	0			-0-
							581	9									
04	11010	X	10688	-0-	-322	-0-	402	1	9666	3	Y	564	564	0			-0-
							620	9									
05	10819	X	10314	-0-	-505	-0-	164	1	9505	3	Y	586	586	0			-0-
							645	9									
06	10470	X	9560	-0-	-910	-0-	9	1	9043	3	Y	462	462	0			-0-
							508	9									
07	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	433	1	8405	3	Y	780	780	0			-0-
							858	9									
08	10447	X	9114	-0-	-1333	-0-	467	1	8292	3	Y	323	323	0			-0-
							355	9									
09	10110	X	8477	-0-	-1633	-0-	435	1	7706	3	Y	305	305	0			-0-
							336	9									
10	10385	X	7872	-0-	-2513	-0-	438	1	7313	3	Y	110	110	0			-0-
							121	9									
*11	9570	X	7411	-0-	-2159	-0-	443	1	6960	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	9703	X	7739	-0-	-1964	-0-	458	1	7270	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 111,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,871

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 13H RRCID -> 289875 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13942 - 17495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	11138	-0-	-921	-0-	401	1	9883	2	N	776	770	0	6	1	-0-
							854	9									
02	10668	X	9426	-0-	-1242	-0-	358	1	8396	3	N	611	611	0			-0-
							672	9									
03	11222	X	9721	-0-	-1501	-0-	384	1	8673	3	Y	604	604	0			-0-
							664	9									
04	10860	X	8578	-0-	-2282	-0-	348	1	7663	3	Y	515	515	0			-0-
							567	9									
05	11129	X	9615	-0-	-1514	-0-	152	1	8834	3	Y	572	572	0			-0-
							629	9									
06	10770	X	8945	-0-	-1825	-0-	8	1	8340	3	Y	543	543	0			-0-
							597	9									
07	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	403	1	7795	3	Y	553	553	0			-0-
							608	9									
08	10013	X	8640	-0-	-1373	-0-	425	1	7597	3	Y	562	562	0			-0-
							618	9									
09	9360	X	6079	-0-	-3281	-0-	294	1	5264	3	Y	474	474	0			-0-
							521	9									
10	9672	X	8358	-0-	-1314	-0-	428	1	7281	3	Y	590	590	0			-0-
							649	9									
*11	8940	X	5066	-0-	-3874	-0-	273	1	4416	3	Y	343	343	0			-0-
							377	9									
12	8804	X	6468	-0-	-2336	-0-	343	1	5630	3	Y	450	450	0			-0-
							495	9									

TOTAL GAS PROD: 100,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,593

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KOOPMAN 01 - LANG 01 D WELL #: 04H RRCID -> 290763 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13801 - 21020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42191	X	40527	-0-	-1664	-0-	37382	2	3145	9	N	2859	2837	0	22	1	-0-
02	37673	X	37673	-0-	-0-	-0-	35288	3	2385	9	N	2168	2168	0			-0-
03	39847	X	39847	-0-	-0-	-0-	37745	3	2102	9	Y	1911	1911	0			-0-
04	34670	X	34670	-0-	-0-	-0-	32764	3	1906	9	Y	1733	1733	0			-0-
05	41695	X	32022	-0-	-9673	-0-	30176	3	1846	9	Y	1678	1678	0			-0-
06	40350	X	28776	-0-	-11574	-0-	27106	3	1670	9	Y	1518	1518	0			-0-
07	26039	X	26039	-0-	-0-	-0-	24561	3	1478	9	Y	1344	1344	0			-0-
08	33387	X	24667	-0-	-8720	-0-	23218	3	1449	9	Y	1317	1317	0			-0-
09	32310	X	21347	-0-	-10963	-0-	19968	3	1379	9	Y	1254	1254	0			-0-
10	32240	X	21669	-0-	-10571	-0-	20165	3	1504	9	Y	1367	1367	0			-0-
*11	28770	X	19251	-0-	-9519	-0-	18028	3	1223	9	Y	1112	1112	0			-0-
12	26040	X	17042	-0-	-8998	-0-	15996	3	1046	9	Y	951	951	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 343,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,212

KOOPMAN 01 - LANG 01 H WELL #: 08H RRCID -> 290781 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13701 - 20360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56296	X	55429	-0-	-867	-0-	50505	2	4924	9	N	4476	4447	0	29	1	-0-
02	50848	X	45739	-0-	-5109	-0-	41949	3	3790	9	N	3445	3445	0			-0-
03	56296	X	52218	-0-	-4078	-0-	48700	3	3518	9	Y	3198	3198	0			-0-
04	49800	X	47173	-0-	-2627	-0-	43849	3	3324	9	Y	3022	3022	0			-0-
05	55428	X	42453	-0-	-12975	-0-	39447	3	3006	9	Y	2733	2733	0			-0-
06	53640	X	38110	-0-	-15530	-0-	35325	3	2785	9	Y	2532	2532	0			-0-
07	37418	X	37418	-0-	-0-	-0-	34658	3	2760	9	Y	2509	2509	0			-0-
08	43276	X	35643	-0-	-7633	-0-	32677	3	2966	9	Y	2696	2696	0			-0-
09	41880	X	32520	-0-	-9360	-0-	29923	3	2597	9	Y	2361	2361	0			-0-
10	42749	X	29304	-0-	-13445	-0-	27207	3	2097	9	Y	1906	1906	0			-0-
*11	38100	X	25180	-0-	-12920	-0-	23138	3	2042	9	Y	1856	1856	0			-0-
12	37417	X	24163	-0-	-13254	-0-	22345	3	1818	9	Y	1653	1653	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 465,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,387

KOOPMAN 01 - LANG 01 F WELL #: 06H RRCID -> 290801 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13617 - 21007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56296	X	49768	-0-	-6528	-0-	45730	2	4038	9	N	3671	3644	0	27	1	-0-
02	50848	X	41450	-0-	-9398	-0-	38097	3	3353	9	N	3048	3048	0			-0-
03	56296	X	40270	-0-	-16026	-0-	37007	3	3263	9	Y	2966	2966	0			-0-
04	50280	X	38831	-0-	-11449	-0-	35885	3	2946	9	Y	2678	2678	0			-0-
05	49755	X	39835	-0-	-9920	-0-	37260	3	2575	9	Y	2341	2341	0			-0-
06	48150	X	35834	-0-	-12316	-0-	33551	3	2283	9	Y	2075	2075	0			-0-
07	35396	X	35396	-0-	-0-	-0-	33108	3	2288	9	Y	2080	2080	0			-0-
08	38192	X	33422	-0-	-4770	-0-	31221	3	2201	9	Y	2001	2001	0			-0-
09	36960	X	31219	-0-	-5741	-0-	29084	3	2135	9	Y	1941	1941	0			-0-
10	38192	X	31051	-0-	-7141	-0-	28513	3	2538	9	Y	2307	2307	0			-0-
*11	35820	X	28941	-0-	-6879	-0-	26707	3	2234	9	Y	2031	2031	0			-0-
12	35402	X	27275	-0-	-8127	-0-	25123	3	2152	9	Y	1956	1956	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 433,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,095

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 A WELL #: 01H RRCID -> 291239 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13882 PERF.13894 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45198	X	36254	-0-	-8944	-0-	34157	2	2097	9	N	1906	1886	0	20	1	-0-
02	40824	X	33306	-0-	-7518	-0-	33306	3			N	-0-					-0-
03	47757	X	47757	-0-	-0-	-0-	45661	3	2096	9	Y	1905	1905	0			-0-
04	40170	X	38198	-0-	-1972	-0-	36540	3	1658	9	Y	1507	1507	0			-0-
05	41478	X	34828	-0-	-6650	-0-	33367	3	1461	9	Y	1328	1328	0			-0-
06	40620	X	31831	-0-	-8789	-0-	30563	3	1268	9	Y	1153	1153	0			-0-
07	30588	X	30588	-0-	-0-	-0-	29301	3	1287	9	Y	1170	1170	0			-0-
08	38502	X	33395	-0-	-5107	-0-	32053	3	1342	9	Y	1220	1220	0			-0-
09	35820	X	25307	-0-	-10513	-0-	23888	3	1419	9	Y	1290	1290	0			-0-
10	35061	X	24063	-0-	-10998	-0-	22622	3	1441	9	Y	1310	1310	0			-0-
*11	32310	X	17978	-0-	-14332	-0-	17308	3	670	9	Y	609	609	0			-0-
12	33387	X	17837	-0-	-15550	-0-	17246	3	591	9	Y	537	537	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 371,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,935

EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B WELL #: 02HR RRCID -> 291305 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13886 - 22039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50964	X	38428	-0-	-12536	-0-	36356	2	2072	9	N	1884	1863	0	21	1	-0-
02	43736	X	26515	-0-	-17221	-0-	26515	3			N	-0-					-0-
03	43276	X	42345	-0-	-931	-0-	40790	3	1555	9	Y	1414	1414	0			-0-
04	39900	X	35884	-0-	-4016	-0-	34600	3	1284	9	Y	1167	1167	0			-0-
05	38440	X	32442	-0-	-5998	-0-	31319	3	1123	9	Y	1021	1021	0			-0-
06	37200	X	28179	-0-	-9021	-0-	27211	3	968	9	Y	880	880	0			-0-
07	28301	X	28301	-0-	-0-	-0-	27322	3	979	9	Y	890	890	0			-0-
08	37417	X	30721	-0-	-6696	-0-	29659	3	1062	9	Y	965	965	0			-0-
09	33630	X	23323	-0-	-10307	-0-	22250	3	1073	9	Y	975	975	0			-0-
10	32643	X	20976	-0-	-11667	-0-	19732	3	1244	9	Y	1131	1131	0			-0-
*11	29730	X	19007	-0-	-10723	-0-	17326	3	1681	9	Y	1528	1528	0			-0-
12	30721	X	20112	-0-	-10609	-0-	18474	3	1638	9	Y	1489	1489	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 346,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,344

EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 C WELL #: 03H RRCID -> 291311 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13912 - 22978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62372	X	57157	-0-	-5215	-0-	54375	2	2782	9	N	2529	2497	0	32	1	-0-
02	56336	X	41395	-0-	-14941	-0-	41395	3			N	-0-					-0-
03	60295	X	59048	-0-	-1247	-0-	57073	3	1975	9	Y	1795	1795	0			-0-
04	54960	X	50983	-0-	-3977	-0-	49282	3	1701	9	Y	1546	1546	0			-0-
05	57164	X	47101	-0-	-10063	-0-	45565	3	1536	9	Y	1396	1396	0			-0-
06	55320	X	41348	-0-	-13972	-0-	40066	3	1282	9	Y	1165	1165	0			-0-
07	41594	X	41594	-0-	-0-	-0-	40282	3	1312	9	Y	1193	1193	0			-0-
08	49538	X	42761	-0-	-6777	-0-	41396	3	1365	9	Y	1241	1241	0			-0-
09	47790	X	33895	-0-	-13895	-0-	32540	3	1355	9	Y	1232	1232	0			-0-
10	47399	X	35136	-0-	-12263	-0-	33507	3	1629	9	Y	1481	1481	0			-0-
*11	41370	X	33618	-0-	-7752	-0-	31335	3	2283	9	Y	2075	2075	0			-0-
12	42749	X	32596	-0-	-10153	-0-	30131	3	2465	9	Y	2241	2241	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 516,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,894

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ER03 - L01 - G01 A WELL #: 01H RRCID -> 291330 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13979 PERF.13899 - 23820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91698	X	77387	-0-	-14311	-0-	73971	2	3416	9	N	3105	3061	0	44	1	-0-
02	82824	X	58660	-0-	-24164	-0-	58660	3			N	-0-					-0-
03	88133	X	75902	-0-	-12231	-0-	73384	3	2518	9	Y	2289	2289	0			-0-
04	79140	X	66295	-0-	-12845	-0-	64201	3	2094	9	Y	1904	1904	0			-0-
05	77376	X	61144	-0-	-16232	-0-	59474	3	1670	9	Y	1518	1518	0			-0-
06	74880	X	55786	-0-	-19094	-0-	54312	3	1474	9	Y	1340	1340	0			-0-
07	55581	X	55581	-0-	-0-	-0-	54110	3	1471	9	Y	1337	1337	0			-0-
08	50530	X	50530	-0-	-0-	-0-	48993	3	1537	9	Y	1397	1397	0			-0-
09	61650	X	48325	-0-	-13325	-0-	46793	3	1532	9	Y	1393	1393	0			-0-
10	61535	X	47852	-0-	-13683	-0-	46432	3	1420	9	Y	1291	1291	0			-0-
*11	55800	X	48640	-0-	-7160	-0-	46335	3	2305	9	Y	2095	2095	0			-0-
12	55583	X	48058	-0-	-7525	-0-	45393	3	2665	9	Y	2423	2423	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 694,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,092

STRAUBE 01 - K01 - LS02 B WELL #: 02H RRCID -> 292191 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13898 - 23551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108469	X	77898	-0-	-30571	-0-	555	1	70801	2	N	5947	5909	0	38	1	-0-
							6542	9									
02	97972	X	65508	-0-	-32464	-0-	446	1	60548	3	N	4104	4104	0			-0-
							4514	9									
03	104904	X	62085	-0-	-42819	-0-	664	1	58241	3	Y	2891	2891	0			-0-
							3180	9									
04	91800	X	59085	-0-	-32715	-0-	707	1	54508	3	Y	3518	3518	0			-0-
							3870	9									
05	81902	X	63160	-0-	-18742	-0-	745	1	58355	3	Y	3691	3691	0			-0-
							4060	9									
06	75390	X	56304	-0-	-19086	-0-	647	1	51618	3	Y	3672	3672	0			-0-
							4039	9									
07	49615	X	49615	-0-	-0-	-0-	528	1	45699	3	Y	3080	3080	0			-0-
							3388	9									
08	65379	X	42944	-0-	-22435	-0-	532	1	39215	3	Y	2906	2906	0			-0-
							3197	9									
09	62670	X	49034	-0-	-13636	-0-	613	1	45428	3	Y	2721	2721	0			-0-
							2993	9									
10	63581	X	51966	-0-	-11615	-0-	523	1	49606	3	Y	1670	1670	0			-0-
							1837	9									
*11	58165	X	58165	-0-	-0-	-0-	108	1	55977	3	Y	1891	1891	0			-0-
							2080	9									
12	53611	X	53611	-0-	-0-	-0-	214	1	51420	3	Y	1797	1797	0			-0-
							1977	9									

TOTAL GAS PROD: 689,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,888

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
STRAUBE 01 - W01 B WELL #: 02H RRCID -> 292224 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 13725 PERF.16535 - 20662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148273	X	55602	-0-	-92671	-0-	398	1	50814	2	N	3991	3966	0	25	1	-0-
							4390	9									
02	133924	X	43908	-0-	-90016	-0-	296	1	40221	3	N	3083	3083	0			-0-
							3391	9									
03	148273	X	38331	-0-	-109942	-0-	407	1	35662	3	Y	2056	2056	0			-0-
							2262	9									
04	143490	X	35138	-0-	-108352	-0-	416	1	32067	3	Y	2414	2414	0			-0-
							2655	9									
05	70525	X	34441	-0-	-36084	-0-	404	1	31647	3	Y	2173	2173	0			-0-
							2390	9									
06	53820	X	28127	-0-	-25693	-0-	332	1	26517	3	Y	1162	1162	0			-0-
							1278	9									
07	27733	X	27733	-0-	-0-	-0-	302	1	26107	3	Y	1204	1204	0			-0-
							1324	9									
08	40331	X	25590	-0-	-14741	-0-	326	1	24063	3	Y	1092	1092	0			-0-
							1201	9									
09	37260	X	25536	-0-	-11724	-0-	324	1	24009	3	Y	1094	1094	0			-0-
							1203	9									
10	34658	X	20930	-0-	-13728	-0-	209	1	19818	3	Y	821	821	0			-0-
							903	9									
*11	28140	X	26833	-0-	-1307	-0-	50	1	25708	3	Y	977	977	0			-0-
							1075	9									
12	27745	X	26162	-0-	-1583	-0-	105	1	25171	3	Y	805	805	0			-0-
							886	9									

TOTAL GAS PROD: 388,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,872

STRAUBE 01 - K01 - LS02 C WELL #: 03H RRCID -> 292226 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 13694 PERF.14111 - 22406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84847	X	64794	-0-	-20053	-0-	468	1	59747	2	N	4163	4136	0	27	1	-0-
							4579	9									
02	76636	X	52072	-0-	-24564	-0-	358	1	48608	3	N	2824	2824	0			-0-
							3106	9									
03	74958	X	5874	-0-	-69084	-0-	63	1	5489	3	Y	293	293	0			-0-
							322	9									
04	66810	X	-0-	-0-	-66810	-0-					Y	-0-					-0-
05	64790	X	-0-	-0-	-64790	-0-					Y	-0-					-0-
06	62700	X	6987	-0-	-55713	-0-	81	1	6467	3	Y	399	399	0			-0-
							439	9									
07	58361	X	58361	-0-	-0-	-0-	629	1	54371	3	Y	3055	3055	0			-0-
							3361	9									
08	39943	X	39943	-0-	-0-	-0-	499	1	36809	3	Y	2395	2395	0			-0-
							2635	9									
09	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	100	1	7422	3	Y	456	456	0			-0-
							502	9									
10	40114	X	34163	-0-	-5951	-0-	340	1	32191	3	Y	1484	1484	0			-0-
							1632	9									
*11	46238	X	46238	-0-	-0-	-0-	86	1	44447	3	Y	1550	1550	0			-0-
							1705	9									
12	40114	X	36328	-0-	-3786	-0-	144	1	34756	3	Y	1298	1298	0			-0-
							1428	9									

TOTAL GAS PROD: 352,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,917

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
STRAUBE 01 - K01 - LS02 D WELL #: 04H RRCID -> 292227 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13985 - 20561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92349	X	65392	-0-		-26957		-0-		471	1	60078	2	N	4403	4375	0	28	1	-0-
										4843	9									
02	83412	X	54158	-0-		-29254		-0-		371	1	50428	3	N	3054	3054	0			-0-
										3359	9									
03	88722	X	52607	-0-		-36115		-0-		564	1	49439	3	Y	2367	2367	0			-0-
										2604	9									
04	77610	X	49487	-0-		-28123		-0-		599	1	46179	3	Y	2463	2463	0			-0-
										2709	9									
05	69285	X	56893	-0-		-12392		-0-		678	1	53077	3	Y	2853	2853	0			-0-
										3138	9									
06	63270	X	50683	-0-		-12587		-0-		588	1	46927	3	Y	2880	2880	0			-0-
										3168	9									
07	46627	X	46627	-0-		-0-		-0-		498	1	43091	3	Y	2762	2762	0			-0-
										3038	9									
08	57195	X	35252	-0-		-21943		-0-		439	1	32375	3	Y	2216	2216	0			-0-
										2438	9									
09	55350	X	50106	-0-		-5244		-0-		635	1	47018	3	Y	2230	2230	0			-0-
										2453	9									
10	57257	X	36454	-0-		-20803		-0-		368	1	34909	3	Y	1070	1070	0			-0-
										1177	9									
*11	55448	X	55448	-0-		-0-		-0-		103	1	53550	3	Y	1632	1632	0			-0-
										1795	9									
12	51770	X	50805	-0-		-965		-0-		204	1	49062	3	Y	1399	1399	0			-0-
										1539	9									

TOTAL GAS PROD: 603,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,329

STRAUBE 01 - LS02 A WELL #: 01H RRCID -> 292235 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13731 - 20573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71610	X	56044	-0-		-15566		-0-		381	1	48676	2	N	6352	6311	0	41	1	-0-
										6987	9									
02	64680	X	46078	-0-		-18602		-0-		297	1	40365	3	N	4924	4924	0			-0-
										5416	9									
03	71610	X	40359	-0-		-31251		-0-		413	1	36250	3	Y	3360	3360	0			-0-
										3696	9									
04	66600	X	38774	-0-		-27826		-0-		442	1	34033	3	Y	3908	3908	0			-0-
										4299	9									
05	61752	X	38946	-0-		-22806		-0-		436	1	34124	3	Y	3987	3987	0			-0-
										4386	9									
06	54240	X	34000	-0-		-20240		-0-		375	1	29954	3	Y	3337	3337	0			-0-
										3671	9									
07	33582	X	33582	-0-		-0-		-0-		345	1	29814	3	Y	3112	3112	0			-0-
										3423	9									
08	42408	X	34860	-0-		-7548		-0-		424	1	31303	3	Y	2848	2848	0			-0-
										3133	9									
09	46782	X	46782	-0-		-0-		-0-		579	1	42927	3	Y	2978	2978	0			-0-
										3276	9									
10	54766	X	54766	-0-		-0-		-0-		543	1	51452	3	Y	2519	2519	0			-0-
										2771	9									
*11	49146	X	49146	-0-		-0-		-0-		90	1	46454	3	Y	2365	2365	0			-0-
										2602	9									
12	48748	X	48748	-0-		-0-		-0-		189	1	45575	3	Y	2713	2713	0			-0-
										2984	9									

TOTAL GAS PROD: 522,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,403

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 08H RRCID -> 292271 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13547 PERF.16606 - 21096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47337	X	35442	-0-		-11895		-0-		234	1	29862	2	N	4860	4829	0	31	1	-0-
										5346	9									
02	42756	X	26940	-0-		-15816		-0-		170	1	23155	3	N	3286	3286	0			-0-
										3615	9									
03	47337	X	21946	-0-		-25391		-0-		220	1	19320	3	Y	2187	2187	0			-0-
										2406	9									
04	43350	X	21148	-0-		-22202		-0-		236	1	18151	3	Y	2510	2510	0			-0-
										2761	9									
05	38316	X	19292	-0-		-19024		-0-		210	1	16451	3	Y	2392	2392	0			-0-
										2631	9									
06	34290	X	22871	-0-		-11419		-0-		252	1	20097	3	Y	2293	2293	0			-0-
										2522	9									
07	39024	X	39024	-0-		-0-		-0-		415	1	35861	3	Y	2498	2498	0			-0-
										2748	9									
08	41120	X	41120	-0-		-0-		-0-		514	1	37910	3	Y	2451	2451	0			-0-
										2696	9									
09	36528	X	36528	-0-		-0-		-0-		457	1	33839	3	Y	2029	2029	0			-0-
										2232	9									
10	39029	X	26971	-0-		-12058		-0-		261	1	24707	3	Y	1821	1821	0			-0-
										2003	9									
*11	39780	X	23868	-0-		-15912		-0-		42	1	22026	3	Y	1636	1636	0			-0-
										1800	9									
12	41106	X	21079	-0-		-20027		-0-		81	1	19452	3	Y	1405	1405	0			-0-
										1546	9									

TOTAL GAS PROD: 336,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,368

STRAUBE 01 - W01 A WELL #: 01H RRCID -> 292327 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13784 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123783	X	59316	-0-		-64467		-0-		427	1	54526	2	N	3966	3941	0	25	1	-0-
										4363	9									
02	103264	X	48968	-0-		-54296		-0-		332	1	45181	3	N	3141	3141	0			-0-
										3455	9									
03	92628	X	45876	-0-		-46752		-0-		491	1	43071	3	Y	2104	2104	0			-0-
										2314	9									
04	73560	X	42175	-0-		-31385		-0-		499	1	38431	3	Y	2950	2950	0			-0-
										3245	9									
05	64604	X	43251	-0-		-21353		-0-		511	1	39981	3	Y	2508	2508	0			-0-
										2759	9									
06	57390	X	36388	-0-		-21002		-0-		430	1	34354	3	Y	1458	1458	0			-0-
										1604	9									
07	54219	X	34652	-0-		-19567		-0-		376	1	32530	3	Y	1587	1587	0			-0-
										1746	9									
08	48298	X	32736	-0-		-15562		-0-		416	1	30716	3	Y	1458	1458	0			-0-
										1604	9									
09	44700	X	40352	-0-		-4348		-0-		518	1	38373	3	Y	1328	1328	0			-0-
										1461	9									
10	48745	X	48745	-0-		-0-		-0-		494	1	46865	3	Y	1260	1260	0			-0-
										1386	9									
*11	41231	X	41231	-0-		-0-		-0-		77	1	40029	3	Y	1023	1023	0			-0-
										1125	9									
12	41695	X	34338	-0-		-7357		-0-		139	1	33418	3	Y	710	710	0			-0-
										781	9									

TOTAL GAS PROD: 508,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,493

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
STRAUBE 01 - K01 - LS02 A WELL #: 01H RRCID -> 292419 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14028 - 24617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115940	X	87764	-0-	-28176	-0-		626	1	79882	2	N	6596	6554	0	42	1	-0-
								7256	9									
02	104720	X	76052	-0-	-28668	-0-		517	1	70260	3	N	4795	4795	0			-0-
								5275	9									
03	112096	X	71955	-0-	-40141	-0-		767	1	67292	3	Y	3542	3542	0			-0-
								3896	9									
04	98100	X	67042	-0-	-31058	-0-		812	1	62612	3	Y	3289	3289	0			-0-
								3618	9									
05	87761	X	71955	-0-	-15806	-0-		852	1	66722	3	Y	3983	3983	0			-0-
								4381	9									
06	84930	X	62185	-0-	-22745	-0-		715	1	57052	3	Y	4016	4016	0			-0-
								4418	9									
07	56960	X	56960	-0-	-0-	-0-		600	1	51860	3	Y	4091	4091	0			-0-
								4500	9									
08	72385	X	51979	-0-	-20406	-0-		644	1	47484	3	Y	3501	3501	0			-0-
								3851	9									
09	70050	X	59584	-0-	-10466	-0-		747	1	55370	3	Y	3152	3152	0			-0-
								3467	9									
10	73398	X	73398	-0-	-0-	-0-		737	1	69881	3	Y	2527	2527	0			-0-
								2780	9									
*11	62190	X	60664	-0-	-1526	-0-		113	1	58374	3	Y	1979	1979	0			-0-
								2177	9									
12	61566	X	55094	-0-	-6472	-0-		219	1	52801	3	Y	1885	1885	0			-0-
								2074	9									

TOTAL GAS PROD: 794,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,356

AFFLERBACH 01 - R01 - G01 A WELL #: 01H RRCID -> 292488 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13784 PERF.14016 - 20148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102889	X	57919	-0-	-44970	-0-		98	1	54016	2	N	3459	3417	0	42	1	-0-
								3805	9									
02	91896	X	43916	-0-	-47980	-0-		32	1	41803	3	N	1892	1892	0			-0-
								2081	9									
03	86242	X	54744	-0-	-31498	-0-		79	1	52319	3	Y	2133	2133	0			-0-
								2346	9									
04	71520	X	42688	-0-	-28832	-0-		18	1	40816	3	Y	1685	1685	0			-0-
								1854	9									
05	65720	X	45205	-0-	-20515	-0-		6	1	43649	3	Y	1409	1409	0			-0-
								1550	9									
06	56040	X	40248	-0-	-15792	-0-		38	1	39016	3	Y	1085	1085	0			-0-
								1194	9									
07	39165	X	39165	-0-	-0-	-0-		6	1	38008	3	Y	1046	1046	0			-0-
								1151	9									
08	48205	X	37011	-0-	-11194	-0-		21	1	35913	3	Y	979	979	0			-0-
								1077	9									
09	44010	X	34781	-0-	-9229	-0-		2	1	33764	3	Y	923	923	0			-0-
								1015	9									
10	45508	X	32808	-0-	-12700	-0-		3	1	31736	3	Y	972	972	0			-0-
								1069	9									
*11	40260	X	30000	-0-	-10260	-0-		1	1	28540	3	Y	1326	1326	0			-0-
								1459	9									
12	39153	X	29275	-0-	-9878	-0-		1	1	28106	3	Y	1062	1062	0			-0-
								1168	9									

TOTAL GAS PROD: 487,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,971

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 A WELL #: 01H RRCID -> 292489 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13988 - 20594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85870	X	47642	-0-	-38228	-0-	82	1	45067	2	N	2266	2239	0	27	1	-0-
							2493	9									
02	76720	X	38323	-0-	-38397	-0-	28	1	36836	3	N	1326	1326	0			-0-
							1459	9									
03	71703	X	44498	-0-	-27205	-0-	64	1	42629	3	Y	1641	1641	0			-0-
							1805	9									
04	59490	X	35441	-0-	-24049	-0-	15	1	34177	3	Y	1135	1135	0			-0-
							1249	9									
05	53537	X	37837	-0-	-15700	-0-	5	1	36808	3	Y	931	931	0			-0-
							1024	9									
06	46110	X	32966	-0-	-13144	-0-	31	1	32119	3	Y	742	742	0			-0-
							816	9									
07	31772	X	31772	-0-	-0-	-0-	5	1	31007	3	Y	691	691	0			-0-
							760	9									
08	39184	X	29742	-0-	-9442	-0-	17	1	29028	3	Y	634	634	0			-0-
							697	9									
09	36840	X	27980	-0-	-8860	-0-	1	1	27320	3	Y	599	599	0			-0-
							659	9									
10	38068	X	26376	-0-	-11692	-0-	2	1	25680	3	Y	631	631	0			-0-
							694	9									
*11	32970	X	27422	-0-	-5548	-0-	1	1	26359	3	Y	965	965	0			-0-
							1062	9									
12	31775	X	25381	-0-	-6394	-0-	1	1	24241	3	Y	1035	1035	0			-0-
							1139	9									

TOTAL GAS PROD: 405,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,596

AFFLERBACH 01 - R01 - M01 C WELL #: 03H RRCID -> 292494 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13794 PERF.13969 - 21133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115568	X	64904	-0-	-50664	-0-	113	1	62122	2	N	2426	2397	0	29	1	-0-
							2669	9									
02	103292	X	53392	-0-	-49900	-0-	38	1	50906	3	N	2225	2225	0			-0-
							2448	9									
03	96317	X	58238	-0-	-38079	-0-	84	1	56019	3	Y	1941	1941	0			-0-
							2135	9									
04	81330	X	43354	-0-	-37976	-0-	18	1	41633	3	Y	1548	1548	0			-0-
							1703	9									
05	71951	X	45368	-0-	-26583	-0-	6	1	44023	3	Y	1217	1217	0			-0-
							1339	9									
06	62820	X	39781	-0-	-23039	-0-	37	1	38663	3	Y	983	983	0			-0-
							1081	9									
07	38949	X	38949	-0-	-0-	-0-	6	1	37933	3	Y	918	918	0			-0-
							1010	9									
08	51181	X	35342	-0-	-15839	-0-	20	1	34464	3	Y	780	780	0			-0-
							858	9									
09	44520	X	31374	-0-	-13146	-0-	2	1	30642	3	Y	664	664	0			-0-
							730	9									
10	45663	X	27129	-0-	-18534	-0-	2	1	26322	3	Y	732	732	0			-0-
							805	9									
*11	39780	X	27610	-0-	-12170	-0-	1	1	26382	3	Y	1115	1115	0			-0-
							1227	9									
12	38936	X	27971	-0-	-10965	-0-	1	1	27046	3	Y	840	840	0			-0-
							924	9									

TOTAL GAS PROD: 493,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,389

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 D WELL #: 04H RRCID -> 292591 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13777 PERF.14012 - 21213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131874	X	75241	-0-	-56633	-0-	130	1	71493	2	N	3289	3250	0	39	1	-0-
							3618	9									
02	117656	X	61118	-0-	-56538	-0-	44	1	58377	3	N	2452	2452	0			-0-
							2697	9									
03	110484	X	63629	-0-	-46855	-0-	92	1	61226	3	Y	2101	2101	0			-0-
							2311	9									
04	92430	X	52972	-0-	-39458	-0-	22	1	50926	3	Y	1840	1840	0			-0-
							2024	9									
05	84506	X	54467	-0-	-30039	-0-	7	1	52666	3	Y	1631	1631	0			-0-
							1794	9									
06	72810	X	48424	-0-	-24386	-0-	45	1	47029	3	Y	1227	1227	0			-0-
							1350	9									
07	46539	X	46539	-0-	-0-	-0-	7	1	45211	3	Y	1201	1201	0			-0-
							1321	9									
08	56203	X	43861	-0-	-12342	-0-	25	1	42627	3	Y	1099	1099	0			-0-
							1209	9									
09	54390	X	37556	-0-	-16834	-0-	2	1	36540	3	Y	922	922	0			-0-
							1014	9									
10	54808	X	34395	-0-	-20413	-0-	3	1	33260	3	Y	1029	1029	0			-0-
							1132	9									
*11	48420	X	33412	-0-	-15008	-0-	1	1	32073	3	Y	1216	1216	0			-0-
							1338	9									
12	46531	X	35520	-0-	-11011	-0-	1	1	34043	3	Y	1342	1342	0			-0-
							1476	9									

TOTAL GAS PROD: 587,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,349

AFFLERBACH 01 - R01 - M01 B WELL #: 02H RRCID -> 292844 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13906 - 17408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79329	X	37098	-0-	-42231	-0-	64	1	35184	2	N	1682	1661	0	21	1	-0-
							1850	9									
02	69608	X	31859	-0-	-37749	-0-	23	1	29953	3	N	1712	1712	0			-0-
							1883	9									
03	62527	X	40539	-0-	-21988	-0-	58	1	38679	3	Y	1638	1638	0			-0-
							1802	9									
04	49110	X	33584	-0-	-15526	-0-	14	1	32202	3	Y	1244	1244	0			-0-
							1368	9									
05	41757	X	30706	-0-	-11051	-0-	4	1	29706	3	Y	905	905	0			-0-
							996	9									
06	35910	X	26999	-0-	-8911	-0-	25	1	26252	3	Y	656	656	0			-0-
							722	9									
07	24933	X	24933	-0-	-0-	-0-	4	1	24321	3	Y	553	553	0			-0-
							608	9									
08	35712	X	22865	-0-	-12847	-0-	13	1	22141	3	Y	646	646	0			-0-
							711	9									
09	34500	X	18892	-0-	-15608	-0-	1	1	17850	3	Y	946	946	0			-0-
							1041	9									
10	30907	X	17844	-0-	-13063	-0-	1	1	17056	3	Y	715	715	0			-0-
							787	9									
*11	27000	X	14960	-0-	-12040	-0-	1	1	14466	3	Y	448	448	0			-0-
							493	9									
12	24924	X	19180	-0-	-5744	-0-	1	1	18230	3	Y	863	863	0			-0-
							949	9									

TOTAL GAS PROD: 319,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,008

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 A WELL #: 01H RRCID -> 293312 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 13943 PERF.13768 - 21068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349401	X	173023	-0-	-176378	-0-	158582	2	14441	9	N	13128	13022	0	106	1	-0-
02	300132	X	134680	-0-	-165452	-0-	124842	3	9838	9	N	8944	8944	0			-0-
03	267654	X	126286	-0-	-141368	-0-	117244	3	9042	9	Y	8220	8220	0			-0-
04	227280	X	110966	-0-	-116314	-0-	105	1	103058	3	Y	7094	7094	0			-0-
							7803	9									
05	200694	X	108918	-0-	-91776	-0-	3145	1	98373	3	Y	6727	6727	0			-0-
							7400	9									
06	167430	X	98785	-0-	-68645	-0-	3103	1	88944	3	Y	6125	6125	0			-0-
							6738	9									
07	94548	X	94548	-0-	-0-	-0-	3543	1	83627	3	Y	6707	6707	0			-0-
							7378	9									
08	113987	X	84395	-0-	-29592	-0-	3232	1	75934	3	Y	4754	4754	0			-0-
							5229	9									
09	110310	X	76519	-0-	-33791	-0-	3431	1	69034	3	Y	3685	3685	0			-0-
							4054	9									
10	109616	X	74276	-0-	-35340	-0-	3729	1	66211	3	Y	3942	3942	0			-0-
							4336	9									
*11	98550	X	78257	-0-	-20293	-0-	2984	1	71705	3	Y	3244	3244	0			-0-
							3568	9									
12	94550	X	73769	-0-	-20781	-0-	2780	1	68060	3	Y	2663	2663	0			-0-
							2929	9									

TOTAL GAS PROD: 1,234,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,233

JAMES GANO 01 - PF01 - J01 B WELL #: 02H RRCID -> 293341 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 13903 PERF.13710 - 20361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306466	X	120054	-0-	-186412	-0-	112152	2	7902	9	N	7184	7126	0	58	1	-0-
02	244468	X	89761	-0-	-154707	-0-	84385	3	5376	9	N	4887	4887	0			-0-
03	214923	X	81814	-0-	-133109	-0-	76988	3	4826	9	Y	4387	4387	0			-0-
04	169080	X	69887	-0-	-99193	-0-	67	1	65926	3	Y	3540	3540	0			-0-
							3894	9									
05	141205	X	66301	-0-	-74904	-0-	1945	1	60837	3	Y	3199	3199	0			-0-
							3519	9									
06	116190	X	57308	-0-	-58882	-0-	1830	1	52445	3	Y	2757	2757	0			-0-
							3033	9									
07	52649	X	52649	-0-	-0-	-0-	2004	1	47304	3	Y	3037	3037	0			-0-
							3341	9									
08	74152	X	45999	-0-	-28153	-0-	1777	1	41756	3	Y	2242	2242	0			-0-
							2466	9									
09	71760	X	41552	-0-	-30208	-0-	1869	1	37596	3	Y	1897	1897	0			-0-
							2087	9									
10	66712	X	39800	-0-	-26912	-0-	2010	1	35693	3	Y	1906	1906	0			-0-
							2097	9									
*11	57210	X	42743	-0-	-14467	-0-	1635	1	39284	3	Y	1658	1658	0			-0-
							1824	9									
12	52638	X	44139	-0-	-8499	-0-	1674	1	40996	3	Y	1335	1335	0			-0-
							1469	9									

TOTAL GAS PROD: 752,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,029

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 C WELL #: 03H RRCID -> 293342 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13770 - 19630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273668	X	88164	-0-	-185504	-0-		82302	2	5862	9	N	5329	5287	0	42	1	-0-
02	202440	X	65056	-0-	-137384	-0-		60796	3	4260	9	N	3873	3873	0			-0-
03	170159	X	58777	-0-	-111382	-0-		55033	3	3744	9	Y	3404	3404	0			-0-
04	128310	X	49427	-0-	-78883	-0-		47	1	46391	3	Y	2717	2717	0			-0-
								2989	9									
05	104656	X	46799	-0-	-57857	-0-		1370	1	42869	3	Y	2327	2327	0			-0-
								2560	9									
06	85320	X	33213	-0-	-52107	-0-		1059	1	30362	3	Y	1629	1629	0			-0-
								1792	9									
07	29643	X	29643	-0-	-0-	-0-		1135	1	26782	3	Y	1569	1569	0			-0-
								1726	9									
08	53382	X	35858	-0-	-17524	-0-		1380	1	32409	3	Y	1881	1881	0			-0-
								2069	9									
09	51360	X	33804	-0-	-17556	-0-		1503	1	30241	3	Y	1873	1873	0			-0-
								2060	9									
10	47089	X	30609	-0-	-16480	-0-		1539	1	27320	3	Y	1591	1591	0			-0-
								1750	9									
*11	34710	X	33520	-0-	-1190	-0-		1280	1	30762	3	Y	1344	1344	0			-0-
								1478	9									
*12	38209	X	38209	-0-	-0-	-0-		1438	1	35210	3	Y	1419	1419	0			-0-
								1561	9									

TOTAL GAS PROD: 543,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,956

HAROLD GOHMERT 01 - W01 - H01 C WELL #: 03H RRCID -> 293964 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13927 - 19951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		263630	-0-	263630	685504		248908	2	14722	9	N	13384	13384	1			-0-
02	884573	X	199069	-0-	-685504	-0-		190656	3	8413	9	N	7648	7648	0			-0-
03	369737	X	171896	-0-	-197841	-0-		164990	3	6906	9	Y	6278	6278	0			-0-
04	357810	X	132002	-0-	-225808	-0-		125719	3	6283	9	Y	5712	5712	0			-0-
05	369737	X	120767	-0-	-248970	-0-		116070	3	4697	9	Y	4270	4270	0			-0-
06	255120	X	101760	-0-	-153360	-0-		96984	3	4776	9	Y	4342	4342	0			-0-
07	220410	X	90991	-0-	-129419	-0-		86868	3	4123	9	Y	3748	3748	0			-0-
08	178653	X	79559	-0-	-99094	-0-		76297	3	3262	9	Y	2965	2965	0			-0-
09	137400	X	76221	-0-	-61179	-0-		73750	3	2471	9	Y	2246	2246	0			-0-
10	120807	X	69987	-0-	-50820	-0-		67899	3	2088	9	Y	1898	1898	0			-0-
*11	101760	X	59244	-0-	-42516	-0-		56998	3	2246	9	Y	2042	2042	0			-0-
12	90985	X	56961	-0-	-34024	-0-		54271	3	2690	9	Y	2445	2445	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,422,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,978

HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 A WELL #: 01H RRCID -> 294005 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13944 - 20574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701773	X	272853	-0-	-428920	-0-		259759	3	13094	9	N	11904	11904	0			-0-
02	347620	X	207317	-0-	-140303	-0-		198538	3	8779	9	N	7981	7981	0			-0-
03	384865	X	179092	-0-	-205773	-0-		170999	3	8093	9	Y	7357	7357	0			-0-
04	372450	X	141260	-0-	-231190	-0-		135144	3	6116	9	Y	5560	5560	0			-0-
05	384865	X	134449	-0-	-250416	-0-		129742	3	4707	9	Y	4279	4279	0			-0-
06	264060	X	111584	-0-	-152476	-0-		107254	3	4330	9	Y	3936	3936	0			-0-
07	229524	X	100361	-0-	-129163	-0-		96437	3	3924	9	Y	3567	3567	0			-0-
08	186093	X	88171	-0-	-97922	-0-		84821	3	3350	9	Y	3045	3045	0			-0-
09	147120	X	82324	-0-	-64796	-0-		79489	3	2835	9	Y	2577	2577	0			-0-
10	134478	X	75292	-0-	-59186	-0-		73050	3	2242	9	Y	2038	2038	0			-0-
*11	111600	X	64924	-0-	-46676	-0-		62727	3	2197	9	Y	1997	1997	0			-0-
12	100347	X	63102	-0-	-37245	-0-		60385	3	2717	9	Y	2470	2470	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,520,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,711

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 B WELL #: 02H RRCID -> 294043 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13911 - 20085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373085	X	258501	-0-	-114584	-0-	245413	2	13088	9	N	11898	11898	0	-0-
02	336980	X	192014	-0-	-144966	-0-	184725	3	7289	9	N	6626	6626	0	-0-
03	373085	X	167830	-0-	-205255	-0-	161783	3	6047	9	Y	5497	5497	0	-0-
04	361050	X	127656	-0-	-233394	-0-	122337	3	5319	9	Y	4835	4835	0	-0-
05	373085	X	116095	-0-	-256990	-0-	112286	3	3809	9	Y	3463	3463	0	-0-
06	361050	X	98090	-0-	-262960	-0-	94448	3	3642	9	Y	3311	3311	0	-0-
07	80002	X	80002	-0-	-0-	-0-	77441	3	2561	9	Y	2328	2328	0	-0-
08	76990	X	76990	-0-	-0-	-0-	74472	3	2518	9	Y	2289	2289	0	-0-
09	132960	X	70401	-0-	-62559	-0-	67929	3	2472	9	Y	2247	2247	0	-0-
10	116126	X	64227	-0-	-51899	-0-	62238	3	1989	9	Y	1808	1808	0	-0-
*11	98100	X	55316	-0-	-42784	-0-	53627	3	1689	9	Y	1535	1535	0	-0-
12	80011	X	52888	-0-	-27123	-0-	50898	3	1990	9	Y	1809	1809	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,360,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,646

SAGER 01 WELL #: 02H RRCID -> 294998 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13707 - 18710

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	93388	-0-	93388	93388	54	1	88707	3	Y	4206	4206	0	-0-
						4627	9							
08	SHUT IN	303851	-0-	303851	397239	141	1	288526	3	Y	13804	13804	0	-0-
						15184	9							
09	706897	X	309658	-0-	-397239	-0-	146	1	295488	3	Y	12749	12749	0	-0-
						14024	9							
10	263891	X	263891	-0-	-0-	-0-	111	1	251782	3	Y	10907	10907	0	-0-
						11998	9							
*11	208954	X	208954	-0-	-0-	-0-	4	1	199568	3	Y	8529	8529	0	-0-
						9382	9							
*12	185472	X	185472	-0-	-0-	-0-	178517	3	6955	9	Y	6323	6323	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,365,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,518

SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA1 WELL #: 01H RRCID -> 295785 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 14000 PERF.15528 - 24022

07	0	180552	-0-	180552	180552	107	1	174738	3	Y	5188	5188	0	-0-
						5707	9							
08	0	379817	-0-	379817	560369	181	1	369640	3	Y	9087	9087	0	-0-
						9996	9							
09	873156	X	312787	-0-	-560369	-0-	151	1	304495	3	Y	7401	7401	0	-0-
						8141	9							
10	341996	X	341996	-0-	-0-	-0-	147	1	334663	3	Y	6533	6533	0	-0-
						7186	9							
*11	273690	X	225035	-0-	-48655	-0-	4	1	220716	3	Y	3923	3923	0	-0-
						4315	9							
12	282813	X	211273	-0-	-71540	-0-	208352	3	2921	9	Y	2655	2655	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,651,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,787

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA2 WELL #: 02H RRCID -> 295804 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13956 PERF.14654 - 23215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		125252	-0-	125252	125252	74	1	119830	3	Y	4862	4862	0			-0-
							5348	9									
08	431480	X	306228	-0-	-125252	-0-	145	1	295604	3	Y	9526	9526	0			-0-
							10479	9									
09	305270	X	305270	-0-	-0-	-0-	146	1	295775	3	Y	8499	8499	0			-0-
							9349	9									
10	266229	X	266229	-0-	-0-	-0-	114	1	258712	3	Y	6730	6730	0			-0-
							7403	9									
*11	242166	X	242166	-0-	-0-	-0-	5	1	238897	3	Y	2967	2967	0			-0-
							3264	9									
12	249736	X	205395	-0-	-44341	-0-	202328	3	3067	9	Y	2788	2788	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,450,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,372

EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B WELL #: 02H RRCID -> 295952 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 13731 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266145 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376

01	0	-0-	-0-	-0-	142						Y	-0-					-0-
02	142	N	-0-	-0-	-142	-0-						Y	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	29	1	649	3	Y	17	15	0			2
							17	4	19	9							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	43	1	1321	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	20	3	10	9	Y	9	7	0			2
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	41	31	0			10
							2	4	45	9							
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	28	23	0			5
							1	4	31	9							
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	7	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	41330						Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	41330						Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	41330						Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	41330						Y	-0-					-0-
05	0	W	1068	-0-	1068	42398		21	1	931	3	Y	96	84	0			12
								10	4	106	9							
06	0	W	848	-0-	848	43246		15	1	694	3	Y	117	113	0			16
								10	4	129	9							
07	0	W	651	-0-	651	43897		13	1	537	3	Y	85	85	0			16
								7	4	94	9							
08	0	W	-0-	-0-	-0-	43897						Y	-0-	16	0			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	43897						Y	-0-					-0-
10	0	W	316	-0-	316	44213		6	1	251	3	Y	51	40	0			11
								3	4	56	9							
11	0	W	478	-0-	478	44691		10	1	308	3	Y	142	129	0			24
								4	4	156	9							
12	0	W	316	-0-	316	45007		8	1	235	3	Y	62	70	0			10
								5	4	68	9							

TOTAL GAS PROD: 3,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		233	-0-	233	3449		9	1	212	3	Y	7	6	0			1
								4	4	8	9							
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-						Y	-0-					-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-						Y	-0-					-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-						Y	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RUNGE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 280410 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		966	-0-	966	2479	37	1	884	3	Y	20	17	0		3
							23	4	22	9						
02	2800	N	551	-0-	-2249	230	23	1	515	3	Y	1	4	0		-0-
							12	4	1	9						
03	1519	N	9	-0-	-1510	-0-	1	3	8	9	Y	7	6	0		1
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.		17	-0-	17	17	3	3	14	9	Y	13	10	0		3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-	3	0		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

RUNGE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 280452 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13893 - 19821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		4532	-0-	4532	12827	167	1	3999	3	Y	242	323	0		39
							100	4	266	9						
02	15482	X	2655	-0-	-12827	-0-	101	1	2311	3	Y	174	194	0		19
							52	4	191	9						
03	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	399	1	8995	3	Y	863	790	0		92
							218	4	949	9						
04	19608	X	19608	-0-	-0-	-0-	735	1	15966	3	Y	2407	2032	0		467
							259	4	2648	9						
05	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	60	1	1876	3	Y	351	774	0		44
							23	4	386	9						
06	476	X	476	-0-	-0-	-0-	9	1	427	3	Y	31	71	0		4
							6	4	34	9						
07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	103	1	4597	3	Y	354	292	0		66
							65	4	389	9						
08	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	320	1	8909	3	Y	2234	2093	0		207
							253	4	2457	9						
09	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	325	1	5483	3	Y	1385	1267	0		325
							80	4	1524	9						
10	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	203	1	4020	3	Y	804	951	0		178
							56	4	884	9						
11	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	244	1	4486	3	Y	651	721	0		108
							61	4	716	9						
12	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	230	1	3962	3	Y	754	800	0		117
							152	4	829	9						

TOTAL GAS PROD: 80,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,250

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RUNGE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 281480 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13620 PERF.14126 - 20013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2916	-0-	2916	9528	110	1	2613	3	Y	114	161	0	18
							68	4	125	9					
02	10203	X	675	-0-	-9528	-0-	26	1	595	3	Y	36	50	0	4
							14	4	40	9					
03	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	284	1	6410	3	Y	671	603	0	72
							161	4	738	9					
04	7110	X	6431	-0-	-679	-0-	264	1	5690	3	Y	347	352	0	67
							95	4	382	9					
05	6603	X	1826	-0-	-4777	-0-	52	1	1603	3	Y	137	187	0	17
							20	4	151	9					
06	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					Y	-0-	17	0	-0-
07	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-			-0-
08	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	478	1	12723	3	Y	874	793	0	81
							381	4	961	9					
09	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	371	1	6146	3	Y	418	401	0	98
							95	4	460	9					
10	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	347	1	6746	3	Y	384	397	0	85
							100	4	422	9					
11	9630	X	7266	-0-	-2364	-0-	354	1	6472	3	Y	313	346	0	52
							96	4	344	9					
12	9951	X	9267	-0-	-684	-0-	448	1	7828	3	Y	592	578	0	92
							340	4	651	9					

TOTAL GAS PROD: 65,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,886

RUNGE 2 (SL) WELL #: A 2H RRCID -> 281630 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13639 PERF.14142 - 19712

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
MOUNTAIN VIEW RANCH WELL #: 1H RRCID -> 290849 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14264 - 19647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70866	X	56647	-0-	-14219	-0-	613 1459	1 9	54575	2	N	1326	1147	1	2	8	315
02	61180	X	49021	-0-	-12159	-0-	288 1299	1 9	47434	2	N	1181	1144	1	8	8	344
03	66092	X	52332	-0-	-13760	-0-	170 1365	1 9	50797	2	N	1241	1313	1	32	8	240
04	59610	X	48278	-0-	-11332	-0-	264 1426	1 9	46588	2	N	1296	1322	1	6	8	208
05	58745	X	47685	-0-	-11060	-0-	279 1345	1 9	46061	2	N	1223	1126	1			305
06	54810	X	44455	-0-	-10355	-0-	103 1276	1 9	43076	2	N	1160	936	1			529
07	54281	X	45328	-0-	-8953	-0-	248 1313	1 9	43767	2	N	1194	1483	1			240
08	52328	X	43840	-0-	-8488	-0-	277 1208	1 9	42355	2	N	1098	1124	1			214
09	48270	X	41221	-0-	-7049	-0-	300 1179	1 9	39742	2	N	1072	1104	1			182
10	47678	X	41426	-0-	-6252	-0-	354 1268	1 9	39804	2	N	1153	1163	1			172
11	44460	X	39112	-0-	-5348	-0-	390 1095	1 9	37627	2	N	995	951	1	2	8	214
12	45322	X	38800	-0-	-6522	-0-	423 969	1 9	37408	2	N	881	968	1	15	8	112

TOTAL GAS PROD: 548,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,820

YORKTOWN WELL #: 1H RRCID -> 292802 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13984 PERF.14559 - 19438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		207181	-0-	207181	433123	1181 5060	1 9	200940	2	Y	4600	4691	1			55
02	596818	X	163695	-0-	-433123	-0-	928 3731	1 9	159036	2	Y	3392	3289	1	13	8	145
03	263624	X	156671	-0-	-106953	-0-	998 3797	1 9	151876	2	Y	3452	3486	1	24	8	87
04	232620	X	131694	-0-	-100926	-0-	957 3258	1 9	127479	2	Y	2962	2914	1	4	8	131
05	225928	X	120200	-0-	-105728	-0-	926 2717	1 9	116557	2	Y	2470	2483	1			118
06	200490	X	101948	-0-	-98542	-0-	810 2240	1 9	98898	2	Y	2036	2089	1			65
07	93338	X	93338	-0-	-0-	-0-	822 1978	1 9	90538	2	Y	1798	1686	1			177
08	84297	X	84297	-0-	-0-	-0-	721 1749	1 9	81827	2	Y	1590	1669	1			98
09	131700	X	76289	-0-	-55411	-0-	691 1681	1 9	73917	2	Y	1528	1522	1			104
10	120187	X	76105	-0-	-44082	-0-	850 1575	1 9	73680	2	Y	1432	1456	1			80
11	101940	X	65953	-0-	-35987	-0-	722 1313	1 9	63918	2	Y	1194	1193	1	7	8	74
12	93341	X	61939	-0-	-31402	-0-	531 1528	1 9	59880	2	Y	1389	1332	1	33	8	98

TOTAL GAS PROD: 1,339,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,843

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
YORKTOWN WELL #: 2H RRCID -> 292818 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13974 PERF.14205 - 19912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		219876	-0-	219876	692905	1230 5859	1 9	212787	2	Y	5326	5411	1			63
02	867938	X	175033	-0-	-692905	-0-	987 4527	1 9	169519	2	Y	4115	3987	1	16	8	175
03	230454	X	170623	-0-	-59831	-0-	1086 4516	1 9	165021	2	Y	4105	4149	1	28	8	103
04	223020	X	144916	-0-	-78104	-0-	1055 3865	1 9	139996	2	Y	3514	3456	1	5	8	156
05	230454	X	132473	-0-	-97981	-0-	1014 3322	1 9	128137	2	Y	3020	3032	1			144
06	212790	X	111742	-0-	-101048	-0-	889 2701	1 9	108152	2	Y	2455	2520	1			79
07	102676	X	102676	-0-	-0-	-0-	903 2446	1 9	99327	2	Y	2224	2084	1			219
08	91581	X	91581	-0-	-0-	-0-	783 2160	1 9	88638	2	Y	1964	2063	1			120
09	144930	X	79189	-0-	-65741	-0-	713 1926	1 9	76550	2	Y	1751	1751	1			120
10	132463	X	78009	-0-	-54454	-0-	869 2027	1 9	75113	2	Y	1843	1860	1			103
11	111750	X	68826	-0-	-42924	-0-	748 1648	1 9	66430	2	Y	1498	1500	1	9	8	92
12	102672	X	64805	-0-	-37867	-0-	554 1799	1 9	62452	2	Y	1635	1573	1	38	8	116

TOTAL GAS PROD: 1,439,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,450

YORKTOWN WELL #: 3H RRCID -> 292819 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14222 - 20901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		216353	-0-	216353	456294	1230 6164	1 9	208959	2	Y	5604	5716	1	1	8	67
02	632524	X	176230	-0-	-456294	-0-	991 5232	1 9	170007	2	Y	4756	4601	1	19	8	203
03	230113	X	177129	-0-	-52984	-0-	1125 5045	1 9	170959	2	Y	4586	4643	1	31	8	115
04	222690	X	155197	-0-	-67493	-0-	1124 4661	1 9	149412	2	Y	4237	4159	1	7	8	186
05	230113	X	145842	-0-	-84271	-0-	1114 4285	1 9	140443	2	Y	3895	3895	1			186
06	209370	X	129308	-0-	-80062	-0-	1024 3773	1 9	124511	2	Y	3430	3507	1			109
07	122739	X	122739	-0-	-0-	-0-	1073 3519	1 9	118147	2	Y	3199	2994	1			314
08	112585	X	112585	-0-	-0-	-0-	958 3205	1 9	108422	2	Y	2914	3050	1			178
09	155190	X	94131	-0-	-61059	-0-	845 2893	1 9	90393	2	Y	2630	2629	1			179
10	145855	X	94534	-0-	-51321	-0-	1044 3123	1 9	90367	2	Y	2839	2860	1			158
11	129300	X	85654	-0-	-43646	-0-	930 2478	1 9	82246	2	Y	2253	2259	1	13	8	139
12	122729	X	79196	-0-	-43533	-0-	674 2604	1 9	75918	2	Y	2367	2281	1	56	8	169

TOTAL GAS PROD: 1,588,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,710

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
YORKTOWN WELL #: 4H RRCID -> 292820 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13939 PERF.14095 - 20972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		222556	-0-	222556	640192	1279 6477	1 9	214800	2	Y	5888	5999	1	1	8	70
02	819834	X	179642	-0-	-640192	-0-	1010 5382	1 9	173250	2	Y	4893	4734	1	20	8	209
03	230454	X	179676	-0-	-50778	-0-	1133 5135	1 9	173408	2	Y	4668	4728	1	32	8	117
04	223020	X	156760	-0-	-66260	-0-	1137 4610	1 9	151013	2	Y	4191	4115	1	8	8	185
05	230454	X	145935	-0-	-84519	-0-	1118 4014	1 9	140803	2	Y	3649	3660	1			174
06	215370	X	129170	-0-	-86200	-0-	1028 3478	1 9	124664	2	Y	3162	3235	1			101
07	119650	X	119650	-0-	-0-	-0-	1050 3183	1 9	115417	2	Y	2894	2710	1			285
08	113890	X	113890	-0-	-0-	-0-	972 2959	1 9	109959	2	Y	2690	2811	1			164
09	156750	X	105479	-0-	-51271	-0-	950 2820	1 9	101709	2	Y	2564	2553	1			175
10	145948	X	102266	-0-	-43682	-0-	1134 2822	1 9	98310	2	Y	2565	2597	1			143
11	129180	X	87824	-0-	-41356	-0-	957 2218	1 9	84649	2	Y	2016	2023	1	11	8	125
12	119660	X	82061	-0-	-37599	-0-	701 2157	1 9	79203	2	Y	1961	1899	1	47	8	140

TOTAL GAS PROD: 1,624,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,141

BEAR WELL #: 1H RRCID -> 295335 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 13989 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR WELL #: 2H RRCID -> 295336 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 14001 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
ANT WELL #: 1H RRCID -> 295391 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 13910 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19 100	1 9	262	3	N	-0-					82
06	295	X	295	-0-	-0-	-0-	14 548	1 4	181	3	N	91					173
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	503	3	N	2					175
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	1 22	1 9	24	3	N	-0-					175
09	270	N	184	-0-	-86	-0-	7 26	1 6	155	3	N	20					195
10	279	N	110	-0-	-169	-0-	26 21	1 9	78	3	N	5					200
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	32	1	416	3	N	-0-					200
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	9	267	3	N	2	150	1			52

TOTAL GAS PROD: 2,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6173	-0-	6173	31748	1286	1	4887	3	Y	-0-					130
02	36382	X	4634	-0-	-31748	-0-	454	1	4180	3	Y	-0-					130
03	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	586	1	2454	3	Y	-0-					130
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
07	165	X	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					130
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	103	1	2070	3	Y	-0-					130
							1048	4									
09	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	104	1	2325	3	Y	-0-					130
10	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	132	1	890	3	Y	-0-					130
11	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	1			Y	-0-					130
12	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 20,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	2466					Y	-0-					101
02	2466	X	-0-	-0-	-2466	-0-					Y	-0-					101
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
06	513	X	513	-0-	-0-	-0-	33	1	432	3	Y	44					145
							48	9									
07	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					145
08	247	X	247	-0-	-0-	-0-	200	4	47	9	Y	43					188
09	49	X	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					188
10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					188
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

JANAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	111					N	-0-					247
02	111	N	-0-	-0-	-111	-0-					N	-0-					247
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	105	1	254	3	N	182	186	1			243
							200	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					243
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
06	233	X	233	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	18					138
							20	9									
07	131	X	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					138
08	401	X	401	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	47					185
							288	4	52	9							
09	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					185
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					185
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 807 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1387	-0-	1387	4780	220	1	836	3	Y	301	365	1			63
							331	9									
02	5589	X	809	-0-	-4780	-0-	49	1	451	3	Y	281	174	1			170
							309	9									
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	607	1	2539	3	Y	268	371	1			67
							295	9									
04	782	X	782	-0-	-0-	-0-	35	1	485	3	Y	238	178	1			127
							262	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	233	188	1			172
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	237	371	1			38
07	561	X	561	-0-	-0-	-0-	16	1	257	3	Y	262	187	1			113
							288	9									
08	428	X	428	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	214					327
							235	9									
09	471	X	471	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	275	374	1			228
							303	9									
10	358	X	358	-0-	-0-	-0-	108	1	112	3	Y	125	190	1			163
							138	9									
11	592	X	592	-0-	-0-	-0-	90	1	269	3	Y	212	190	1			185
							233	9									
12	573	X	573	-0-	-0-	-0-	93	1	331	3	Y	135	190	1			130
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 9,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,781

RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		269	-0-	269	717	38	1	143	3	N	80	160	1	225
							88	9							
02	871	N	154	-0-	-717	-0-	10	1	91	3	N	48			273
							53	9							
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	N	62	160	1	175
							68	9							
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	53			228
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39			267
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	43			310
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	162	1	190
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	45			235
							50	9							
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	32			267
							35	9							
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	115	1	18	9	N	16			283
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	140	1	182	3	N	19			302
							21	9							
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	177	1	49	3	N	16	135	1	183
							18	9							

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	848	-0-	-1322	-0-	123	1	468	3	Y	234	190	1	337
							257	9							
02	1484	X	1395	-0-	-89	-0-	114	1	1048	3	Y	212	187	1	362
							233	9							
03	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	285	1	1191	3	Y	246	183	1	425
							271	9							
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	191	1	2686	3	Y	201	368	1	258
							221	9							
05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	267	1	3716	3	Y	245	186	1	317
							270	9							
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	207	1	2705	3	Y	180	187	1	310
							198	9							
07	3193	X	2205	-0-	-988	-0-	113	1	1802	3	Y	264	374	1	200
							290	9							
08	3193	X	1892	-0-	-1301	-0-	19	1	388	3	Y	155			355
							1314	4	171	9					
09	3090	X	832	-0-	-2258	-0-	27	1	600	3	Y	186	373	1	168
							205	9							
10	3193	X	685	-0-	-2508	-0-	134	1	358	3	Y	175	168	1	175
							193	9							
11	3090	X	2400	-0-	-690	-0-	61	1	2221	3	Y	107			282
							118	9							
12	979	X	979	-0-	-0-	-0-	140	1	814	3	Y	23			305
							25	9							

TOTAL GAS PROD: 23,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,228

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1021	-0-		1021	5800	270	1	661	3	Y	82	190	1			52
									90 9									
02	2800	N	841	-0-		-1959	3841	249	1	498	3	Y	85					137
									94 9									
03	3100	N	866	-0-		-2234	1607	249	1	542	3	Y	68					205
									75 9									
04	3000	N	1703	-0-		-1297	310	493	1	1104	3	Y	96	188	1			113
									106 9									
05	1564	N	1254	-0-		-310	-0-	349	1	835	3	Y	64					177
									70 9									
06	1218	N	1218	-0-		-0-	-0-	328	1	789	3	Y	92	192	1			77
									101 9									
07	1736	N	929	-0-		-807	-0-	234	1	567	3	Y	116					193
									128 9									
08	1240	N	979	-0-		-261	-0-	254	1	637	3	Y	80	185	1			88
									88 9									
09	1230	N	570	-0-		-660	-0-	169	1	347	3	Y	49					137
									54 9									
10	1104	N	1104	-0-		-0-	-0-	347	1	680	3	Y	70					207
									77 9									
11	983	N	983	-0-		-0-	-0-	343	1	566	3	Y	67	186	1			88
									74 9									
12	589	N	416	-0-		-173	-0-	143	1	208	3	Y	59					147
									65 9									

TOTAL GAS PROD: 11,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 928

FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1755	-0-		1755	1755	453	1	1109	3	Y	175	180	1			158
									193 9									
02	2800	N	1676	-0-		-1124	631	465	1	930	3	Y	255	191	1			222
									281 9									
03	2066	N	1435	-0-		-631	-0-	381	1	827	3	Y	206	380	1			48
									227 9									
04	1710	N	1114	-0-		-596	-0-	277	1	620	3	Y	197	168	1			77
									217 9									
05	1971	N	1971	-0-		-0-	-0-	504	1	1206	3	Y	237	186	1			128
									261 9									
06	2130	N	2130	-0-		-0-	-0-	564	1	1357	3	Y	190	186	1			132
									209 9									
07	1362	N	1362	-0-		-0-	-0-	338	1	819	3	Y	186	185	1			133
									205 9									
08	1984	N	1084	-0-		-900	-0-	256	1	643	3	Y	168	168	1			133
									185 9									
09	2070	N	1442	-0-		-628	-0-	407	1	835	3	Y	182	177	1			138
									200 9									
10	1364	N	1297	-0-		-67	-0-	371	1	728	3	Y	180	190	1			128
									198 9									
11	1267	N	1267	-0-		-0-	-0-	406	1	670	3	Y	174	189	1			113
									191 9									
12	1488	N	589	-0-		-899	-0-	159	1	231	3	Y	181	191	1			103
									199 9									

TOTAL GAS PROD: 17,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,331

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	12	-0-	-2344	-0-	12	3			N	-0-					68
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	664	1	1504	3	N	280					348
							308	9									
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	845	1	909	3	N	134	357	1			125
							147	9									
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1267	1	610	3	N	138	181	1			82
							152	9									
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	784	1	135	3	N	95					177
							105	9									
06	1830	N	425	-0-	-1405	-0-	302	1	65	3	N	53					230
							58	9									
07	2108	N	1238	-0-	-870	-0-	965	1	195	3	N	71	184	1			117
							78	9									
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	965	1	633	3	N	211					328
							232	9									
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	603	1	140	3	N	47	187	1			188
							52	9									
10	1240	N	537	-0-	-703	-0-	422	1	69	3	N	42	178	1			52
							46	9									
11	1770	N	779	-0-	-991	-0-	241	1	370	3	N	153					205
							168	9									
12	837	N	297	-0-	-540	-0-	181	1	91	3	N	23	171	1			57
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 13,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,247

FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		753	-0-	753	753	185	1	452	3	Y	105	190	1			45
							116	9									
02	1868	N	1115	-0-	-753	-0-	315	1	629	3	Y	155					200
							171	9									
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	297	1	646	3	Y	142	184	1			158
							156	9									
04	720	N	468	-0-	-252	-0-	106	1	238	3	Y	113	178	1			93
							124	9									
05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	780	1	1868	3	Y	144	187	1			50
							158	9									
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	339	1	816	3	Y	118					168
							130	9									
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	188	1	454	3	Y	161	186	1			143
							177	9									
08	1488	N	370	-0-	-1118	-0-	74	1	186	3	Y	100	181	1			62
							110	9									
09	1290	N	772	-0-	-518	-0-	215	1	441	3	Y	105					167
							116	9									
10	806	N	790	-0-	-16	-0-	223	1	437	3	Y	118	188	1			97
							130	9									
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	72	1	119	3	Y	113					210
							124	9									
12	806	N	362	-0-	-444	-0-	99	1	144	3	Y	108	176	1			142
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 10,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,482

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1105	-0-	1105	6786	244	1	598	3	Y	239	299	1			148
							263	9									
02	2800	N	772	-0-	-2028	4758	208	1	415	3	Y	135	187	1			96
							149	9									
03	3100	N	905	-0-	-2195	2563	222	1	483	3	Y	182	190	1			88
							200	9									
04	3000	N	865	-0-	-2135	428	206	1	462	3	Y	179	179	1			88
							197	9									
05	1136	N	708	-0-	-428	-0-	161	1	385	3	Y	147					235
							162	9									
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	347	1	836	3	Y	251	188	1			298
							276	9									
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	330	1	798	3	Y	254	187	1			365
							279	9									
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	263	1	660	3	Y	127	187	1			305
							140	9									
09	1470	N	719	-0-	-751	-0-	179	1	368	3	Y	156	364	1			97
							172	9									
10	1395	N	810	-0-	-585	-0-	203	1	398	3	Y	190	194	1			93
							209	9									
11	1020	N	693	-0-	-327	-0-	188	1	309	3	Y	178	196	1			75
							196	9									
12	744	N	462	-0-	-282	-0-	115	1	167	3	Y	164	191	1			48
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 10,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,202

JANAK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1678	-0-	1678	7721	427	1	1045	3	Y	187	192	1			183
							206	9									
02	2800	N	986	-0-	-1814	5907	262	1	524	3	Y	182	188	1			177
							200	9									
03	3100	N	2482	-0-	-618	5289	715	1	1554	3	Y	194	189	1			182
							213	9									
04	3000	N	1057	-0-	-1943	3346	266	1	596	3	Y	177	169	1			190
							195	9									
05	3100	N	1702	-0-	-1398	1948	445	1	1066	3	Y	174	184	1			180
							191	9									
06	3000	N	1514	-0-	-1486	462	380	1	913	3	Y	201	181	1			200
							221	9									
07	2187	N	1725	-0-	-462	-0-	452	1	1095	3	Y	162	187	1			175
							178	9									
08	1705	N	1397	-0-	-308	-0-	352	1	885	3	Y	145	185	1			135
							160	9									
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	556	1	1139	3	Y	119	187	1			67
							131	9									
10	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	485	1	951	3	Y	128					195
							141	9									
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	711	1	1173	3	Y	126	191	1			130
							139	9									
12	3100	N	4470	-0-	1370	1370	1718	1	2499	3	Y	230	190	1			170
							253	9									

TOTAL GAS PROD: 22,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,025

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1165	-0-	1165	5191	275	1	673	3	Y	197	188	1	172
							217	9							
02	2800	N	1170	-0-	-1630	3561	321	1	643	3	Y	187	179	1	180
							206	9							
03	3100	N	1029	-0-	-2071	1490	260	1	565	3	Y	185	188	1	177
							204	9							
04	2562	N	1072	-0-	-1490	-0-	298	1	668	3	Y	96	190	1	83
							106	9							
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	445	1	1065	3	Y	160	163	1	80
							176	9							
06	3000	N	3710	-0-	710	710	1022	1	2459	3	Y	208	175	1	113
							229	9							
07	1836	N	1126	-0-	-710	-0-	279	1	675	3	Y	156	187	1	82
							172	9							
08	1302	N	614	-0-	-688	-0-	135	1	338	3	Y	128			210
							141	9							
09	1260	X	555	-0-	-705	-0-	154	1	317	3	Y	76	186	1	100
							84	9							
10	1302	X	872	-0-	-430	-0-	249	1	489	3	Y	122			222
							134	9							
11	1260	X	636	-0-	-624	-0-	206	1	340	3	Y	82	191	1	113
							90	9							
12	1116	X	490	-0-	-626	-0-	159	1	232	3	Y	90	171	1	32
							99	9							

TOTAL GAS PROD: 14,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,687

JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		876	-0-	876	9151	174	1	426	3	Y	251	91	1	208
							276	9							
02	2800	N	1719	-0-	-1081	8070	489	1	979	3	Y	228	373	1	63
							251	9							
03	3100	N	1658	-0-	-1442	6628	442	1	960	3	Y	233	188	1	108
							256	9							
04	3000	N	2793	-0-	-207	6421	790	1	1769	3	Y	213	188	1	133
							234	9							
05	3100	N	1700	-0-	-1400	5021	438	1	1050	3	Y	193	188	1	138
							212	9							
06	3000	N	1671	-0-	-1329	3692	407	1	979	3	Y	259	182	1	215
							285	9							
07	3100	N	2270	-0-	-830	2862	587	1	1420	3	Y	239	377	1	77
							263	9							
08	3100	N	1607	-0-	-1493	1369	411	1	1033	3	Y	148			225
							163	9							
09	3000	N	1650	-0-	-1350	19	464	1	951	3	Y	214	377	1	62
							235	9							
10	2077	N	1335	-0-	-742	-0-	387	1	760	3	Y	171			233
							188	9							
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	591	1	975	3	Y	307	380	1	160
							338	9							
12	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	1085	1	1578	3	Y	203	190	1	173
							223	9							

TOTAL GAS PROD: 22,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,659

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2749	-0-	-1250	-0-		1146	1	1429	3	N	158	192	1			193
								174	9									
02	3276	X	2734	-0-	-542	-0-		483	1	2052	3	N	181	191	1			183
								199	9									
03	3503	X	2344	-0-	-1159	-0-		603	1	1536	3	N	186	192	1			177
								205	9									
04	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-		784	1	1784	3	N	211	178	1			210
								232	9									
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-		1207	1	2163	3	N	209	186	1			233
								230	9									
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-		664	1	2788	3	N	258	169	1			322
								284	9									
07	3038	X	3031	-0-	-7	-0-		806	1	2030	3	N	177	384	1			115
								195	9									
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-		1870	1	1784	3	N	160					275
								176	9									
09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-		1810	1	1788	3	N	187	187	1			275
								206	9									
10	3875	X	3604	-0-	-271	-0-		1736	1	1642	3	N	205	183	1			297
								226	9									
11	3750	X	2104	-0-	-1646	-0-		918	1	1131	3	N	50	192	1			155
								55	9									
12	3937	X	992	-0-	-2945	-0-		241	1	707	3	N	40					195
								44	9									

TOTAL GAS PROD: 35,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,022

POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2038	-0-	2038	2038		709	1	1024	3	N	277	379	1			120
								305	9									
02	3780	X	1742	-0-	-2038	-0-		509	1	849	3	N	349	382	1			87
								384	9									
03	3689	X	1917	-0-	-1772	-0-		665	1	879	3	N	339	186	1			240
								373	9									
04	3570	X	2800	-0-	-770	-0-		520	1	1982	3	N	271	376	1			135
								298	9									
05	3689	X	3210	-0-	-479	-0-		651	1	2237	3	N	293	376	1			52
								322	9									
06	1980	X	1665	-0-	-315	-0-		557	1	807	3	N	274	169	1			157
								301	9									
07	2883	X	2183	-0-	-700	-0-		599	1	1274	3	N	282	379	1			60
								310	9									
08	3224	X	2978	-0-	-246	-0-		860	1	1795	3	N	294	186	1			168
								323	9									
09	3120	X	2630	-0-	-490	-0-		635	1	1720	3	N	250	371	1			47
								275	9									
10	3224	X	3158	-0-	-66	-0-		516	1	2526	3	N	105					152
								116	9									
11	2880	X	2643	-0-	-237	-0-		668	1	1947	3	N	25					177
								28	9									
12	2976	X	1710	-0-	-1266	-0-		254	1	1369	3	N	79	189	1			67
								87	9									

TOTAL GAS PROD: 28,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,838

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3154	-0-	-318	-0-	865	1	2116	3	Y	157	192	1			142
							173	9									
02	3136	X	1929	-0-	-1207	-0-	595	1	1189	3	Y	132	191	1			83
							145	9									
03	3472	X	1674	-0-	-1798	-0-	472	1	1024	3	Y	162	182	1			63
							178	9									
04	3060	X	1664	-0-	-1396	-0-	466	1	1044	3	Y	140					203
							154	9									
05	3162	X	363	-0-	-2799	-0-	67	1	161	3	Y	123	188	1			138
							135	9									
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	141	167	1			112
07	2139	X	2083	-0-	-56	-0-	576	1	1394	3	Y	103					215
							113	9									
08	1705	X	1309	-0-	-396	-0-	352	1	883	3	Y	67					282
							74	9									
09	1650	X	1240	-0-	-410	-0-	370	1	759	3	Y	101	187	1			196
							111	9									
10	2077	X	1307	-0-	-770	-0-	403	1	791	3	Y	103	187	1			112
							113	9									
11	2010	X	1068	-0-	-942	-0-	375	1	618	3	Y	68					180
							75	9									
12	2077	X	793	-0-	-1284	-0-	260	1	378	3	Y	141	196	1			125
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 16,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,438

FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682

01	14B2 EXT		1916	-0-	1916	10401	114	1	1443	3	Y	326	380	1			63
							359	9									
02	14B2 EXT		1301	-0-	1301	11702	86	1	1035	3	Y	164	94	1			133
							180	9									
03	14B2 EXT		1250	-0-	1250	12952	90	1	916	3	Y	222	148	1			207
							244	9									
04	14B2 EXT		1831	-0-	1831	14783	156	1	1455	3	Y	200	179	1			228
							220	9									
05	16277	X	1494	-0-	-14783	-0-	95	1	1149	3	Y	227	377	1			78
							250	9									
06	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	93	1	1017	3	Y	185	191	1			72
							204	9									
07	1891	X	1220	-0-	-671	-0-	89	1	905	3	Y	205					277
							226	9									
08	1891	X	1093	-0-	-798	-0-	66	1	915	3	Y	102	186	1			193
							112	9									
09	1830	X	285	-0-	-1545	-0-	22	1	193	3	Y	64					257
							70	9									
10	1488	X	550	-0-	-938	-0-	53	1	442	3	Y	50	192	1			115
							55	9									
11	1320	X	894	-0-	-426	-0-	74	1	615	3	Y	186	189	1			112
							205	9									
12	1209	X	715	-0-	-494	-0-	62	1	487	3	Y	151	190	1			73
							166	9									

TOTAL GAS PROD: 13,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,082

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FIELDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	206	1	2613	3	Y	163	188	1			188
							179	9									
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	224	1	2690	3	Y	213	189	1			212
							234	9									
03	2480	X	2285	-0-	-195	-0-	187	1	1901	3	Y	179	189	1			202
							197	9									
04	2400	X	2301	-0-	-99	-0-	203	1	1891	3	Y	188	183	1			207
							207	9									
05	2480	X	2038	-0-	-442	-0-	142	1	1716	3	Y	164	188	1			183
							180	9									
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	212	1	2319	3	Y	164	174	1			173
							180	9									
07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	238	1	2417	3	Y	219	187	1			205
							241	9									
08	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	144	1	2002	3	Y	275	373	1			107
							303	9									
09	2400	X	1720	-0-	-680	-0-	170	1	1467	3	Y	75					182
							83	9									
10	2480	X	990	-0-	-1490	-0-	107	1	883	3	Y	-0-					182
11	2370	N	1609	-0-	-761	-0-	172	1	1437	3	Y	-0-					182
12	1767	N	1439	-0-	-328	-0-	162	1	1277	3	Y	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 26,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,640

ADAMEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHUMCHAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					167
02	1708	X	357	-0-	-1351	-0-	33	1	304	3	Y	18					185
							20	9									
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	675	1	2823	3	Y	5					190
							6	9									
04	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	125	1	1752	3	Y	10					200
							11	9									
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	200	1	2783	3	Y	7					207
							8	9									
06	1830	X	1759	-0-	-71	-0-	124	1	1621	3	Y	13	177	1			43
							14	9									
07	1891	X	1223	-0-	-668	-0-	68	1	1090	3	Y	59					102
							65	9									
08	1891	X	648	-0-	-1243	-0-	3	1	48	3	Y	3					105
							594	4	3	9							
09	1830	X	89	-0-	-1741	-0-	3	1	77	3	Y	8					113
							9	9									
10	1891	X	455	-0-	-1436	-0-	121	1	324	3	Y	9					122
							10	9									
11	1770	X	1459	-0-	-311	-0-	35	1	1424	3	Y	-0-					122
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	129	1	237	3	Y	134	136	1			120
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 14,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	172	180	1			170
02	1932	X	1427	-0-	-505	-0-	128	1	1176	3	Y	112	180	1			102
							123	9									
03	1550	X	1359	-0-	-191	-0-	211	1	882	3	Y	242	169	1			175
							266	9									
04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	265	1	3722	3	Y	160	150	1			185
							176	9									
05	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	88	1	1220	3	Y	160	167	1			178
							176	9									
06	1530	X	1263	-0-	-267	-0-	78	1	1013	3	Y	156	177	1			157
							172	9									
07	4216	X	1345	-0-	-2871	-0-	72	1	1149	3	Y	113	158	1			112
							124	9									
08	4216	X	2218	-0-	-1998	-0-	45	1	898	3	Y	150					262
							1110	4	165	9							
09	4080	X	896	-0-	-3184	-0-	34	1	774	3	Y	80	187	1			155
							88	9									
10	1488	X	1162	-0-	-326	-0-	106	1	949	3	Y	97					252
							107	9									
11	2160	X	1097	-0-	-1063	-0-	134	1	956	3	Y	6					258
							7	9									
12	719	X	719	-0-	-0-	-0-	137	1	554	3	Y	25					283
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 17,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,473

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18			175
02	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	111	1	1024	3	Y	88	150	1	113
							97	9							
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	713	1	2983	3	Y	77			190
							85	9							
04	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	277	1	3896	3	Y	23			213
							25	9							
05	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	72	1	1010	3	Y	25			238
							28	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	177	1	95
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41			136
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70			206
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	192	1	73
10	169	X	169	-0-	-0-	-0-	110	1	59	9	Y	54			127
11	723	X	723	-0-	-0-	-0-	119	1	582	3	Y	20			147
							22	9							
12	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	120	1	914	3	Y	61	131	1	77
							67	9							

TOTAL GAS PROD: 12,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1145	-0-	1145	1145	199	1	757	3	Y	172	192	1	198
							189	9							
02	2800	N	1661	-0-	-1139	6	143	1	1314	3	Y	185	190	1	193
							204	9							
03	3100	N	4203	-0-	1103	1109	770	1	3222	3	Y	192	187	1	198
							211	9							
04	3000	N	2734	-0-	-266	843	168	1	2362	3	Y	185	190	1	193
							204	9							
05	1870	N	1027	-0-	-843	-0-	58	1	809	3	Y	145	188	1	150
							160	9							
06	2700	X	1010	-0-	-1690	-0-	58	1	758	3	Y	176	187	1	139
							194	9							
07	2790	X	1541	-0-	-1249	-0-	78	1	1246	3	Y	197	173	1	163
							217	9							
08	2790	X	483	-0-	-2307	-0-	17	1	334	3	Y	120			283
							132	9							
09	2700	X	1599	-0-	-1101	-0-	64	1	1432	3	Y	94	181	1	196
							103	9							
10	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	119	1	1751	3	Y	181	189	1	188
							199	9							
11	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	114	1	3552	3	Y	124	190	1	122
							136	9							
12	3100	N	4348	-0-	1248	1248	161	1	4026	3	Y	146	180	1	88
							161	9							

TOTAL GAS PROD: 25,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,917

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		296	-0-	296	296	62	1	234	3	Y	-0-					97
02	530	X	234	-0-	-296	-0-	23	1	211	3	Y	-0-					97
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	45	X	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					97
05	815	X	815	-0-	-0-	-0-	55	1	760	3	Y	-0-					97
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
07	86	X	86	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	8					105
							9	9									
08	92	X	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					105
09	141	X	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					105
10	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	1			Y	-0-					105
11	129	X	129	-0-	-0-	-0-	59	1	70	3	Y	-0-					105
12	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	106	1	1085	3	Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 3,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		640	-0-	640	3663	100	1	380	3	Y	145					275
							160	9									
02	3892	X	229	-0-	-3663	-0-	9	1	79	3	Y	128	180	1			223
							141	9									
03	567	X	567	-0-	-0-	-0-	80	1	337	3	Y	136	181	1			178
							150	9									
04	759	X	759	-0-	-0-	-0-	43	1	600	3	Y	105					283
							116	9									
05	195	X	195	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	108	188	1			203
							119	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87					290
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	179	1			288
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	167	1			178
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	92					270
10	150	X	150	-0-	-0-	-0-	130	1	20	9	Y	18					288
11	138	X	138	-0-	-0-	-0-	98	1	40	9	Y	36	146	1			178
12	260	X	260	-0-	-0-	-0-	131	1	129	9	Y	117					295

TOTAL GAS PROD: 2,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,206

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	87	1	799	3	Y	-0-					103
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	109	1	455	3	Y	-0-					103
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	75	1	1056	3	Y	-0-					103
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	44	1	609	3	Y	-0-					103
06	540	N	32	-0-	-508	-0-	2	1	26	3	Y	4					107
							4	9									
07	1178	N	609	-0-	-569	-0-	36	1	573	3	Y	-0-					107
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	623	3	Y	-0-					107
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	3	Y	-0-					107
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	46	1	2475	3	Y	-0-					107
11	630	N	135	-0-	-495	-0-	135	1			Y	-0-					107
12	589	N	147	-0-	-442	-0-	147	1			Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 7,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1381	-0-	1381	12317	191	1	725	3	Y	423	532	1			98
							465	9									
02	14116	X	1799	-0-	-12317	-0-	139	1	1282	3	Y	344	180	1			262
							378	9									
03	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	177	1	742	3	Y	386	513	1			135
							425	9									
04	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	89	1	1247	3	Y	363	195	1			303
							399	9									
05	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	54	1	748	3	Y	309	360	1			252
							340	9									
06	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	64	1	832	3	Y	274	368	1			158
							301	9									
07	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	66	1	1050	3	Y	278	364	1			72
							306	9									
08	620	X	620	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	Y	279	186	1			165
							307	9									
09	493	X	493	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	218					383
							240	9									
10	321	X	321	-0-	-0-	-0-	179	1	52	3	Y	82					465
							90	9									
11	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	182	1	1587	3	Y	274	551	1			188
							301	9									
12	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	164	1	1071	3	Y	255					443
							281	9									

TOTAL GAS PROD: 15,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,485

LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
07	14B2 EXT		95	-0-	95	95	6	1	89	3	Y	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					125
10	95	X	-0-	-0-	-95	-0-					Y	-0-					125
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	196	1			75
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	113					188
03	994	X	994	-0-	-0-	-0-	169	1	705	3	Y	109	160	1			137
							120	9									
04	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	104	1	1459	3	Y	38					175
							42	9									
05	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	115	1	1601	3	Y	40					215
							44	9									
06	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	169	1	2205	3	Y	80	178	1			117
							88	9									
07	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	145	1	2312	3	Y	71					188
							78	9									
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	90	1	1800	3	Y	39					227
							1108	4	43	9							
09	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	99	1	2227	3	Y	38					265
							42	9									
10	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	74	1	1990	3	Y	36	188	1			113
							40	9									
11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	120	1	4086	3	Y	69					182
							76	9									
12	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	152	1	4495	3	Y	46	68	1			160
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 25,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 783

CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1109	-0-	1109	1109	221	1	841	3	Y	43					95
							47	9									
02	2869	X	1760	-0-	-1109	-0-	168	1	1542	3	Y	45					140
							50	9									
03	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	407	1	1703	3	Y	47					187
							52	9									
04	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	150	1	2105	3	Y	40	189	1			38
							44	9									
05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	26	1	368	3	Y	40					78
							44	9									
06	638	X	638	-0-	-0-	-0-	43	1	563	3	Y	29					107
							32	9									
07	225	X	225	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	45					152
							50	9									
08	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	33					185
							1164	4	36	9							
09	609	X	609	-0-	-0-	-0-	26	1	580	3	Y	3					188
							3	9									
10	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	1			Y	-0-					188
11	197	X	197	-0-	-0-	-0-	120	1	66	3	Y	10					198
							11	9									
12	487	X	487	-0-	-0-	-0-	131	1	355	3	Y	1	57	1			142
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
07	14B2 EXT		2102	-0-	2102	2102	111	1	1769	3	Y	202					365
							222	9									
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2102					Y	-0-					365
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2102					Y	-0-					365
10	2102	X	-0-	-0-	-2102	-0-					Y	-0-					365
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					365
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	196	1			170

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4550	-0-	4550	25389	937	1	3558	3	Y	50			148
							55	9							
02	25389	X	-0-	-0-	-25389	-0-					Y	4			152
03	2511	X	2144	-0-	-367	-0-	389	1	1628	3	Y	115	174	1	93
							127	9							
04	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	259	1	3637	3	Y	67			160
							74	9							
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	324	1	4512	3	Y	97	162	1	95
							107	9							
06	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	413	1	5391	3	Y	57			152
							63	9							
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	182	1	2902	3	Y	36			188
							40	9							
08	2511	X	1721	-0-	-790	-0-	82	1	1639	3	Y	-0-			188
09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	121	1	2714	3	Y	-0-			188
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	120	1	2989	3	Y	-0-			188
11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	140	1	4535	3	Y	-0-			188
12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	155	1	4507	3	Y	-0-			188

TOTAL GAS PROD: 41,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4788	-0-	4788	26392	932	1	3541	3	Y	286	189	1	225
							315	9							
02	29911	X	3519	-0-	-26392	-0-	328	1	3019	3	Y	156	188	1	193
							172	9							
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	671	1	2809	3	Y	277	352	1	118
							305	9							
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	209	1	2940	3	Y	291	184	1	225
							320	9							
05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	224	1	3119	3	Y	224	371	1	78
							246	9							
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	237	1	3093	3	Y	230	186	1	122
							253	9							
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	196	1	3130	3	Y	224	184	1	162
							246	9							
08	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	102	1	2037	3	Y	257	187	1	232
							283	9							
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	122	1	2748	3	Y	212	364	1	80
							233	9							
10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	131	1	3040	3	Y	341	189	1	232
							375	9							
11	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	143	1	4337	3	Y	302	379	1	155
							332	9							
12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	142	1	3894	3	Y	264	189	1	230
							290	9							

TOTAL GAS PROD: 44,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,064

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
COLLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3209	-0-	-108	-0-	1101	1	1589	3	N	472	547	1			75
							519	9									
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	1060	1	1770	3	N	392	364	1			103
							431	9									
03	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	1085	1	1435	3	N	400	348	1			155
							440	9									
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	627	1	2390	3	N	400	372	1			183
							440	9									
05	3224	X	2882	-0-	-342	-0-	556	1	1911	3	N	377	358	1			202
							415	9									
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	1354	1	1962	3	N	418	352	1			268
							460	9									
07	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	1241	1	2643	3	N	405	551	1			122
							446	9									
08	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	1432	1	2988	3	N	406	385	1			143
							447	9									
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	1175	1	3185	3	N	381	381	1			143
							419	9									
10	3596	X	2778	-0-	-818	-0-	410	1	2006	3	N	329	192	1			280
							362	9									
11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	850	1	2478	3	N	390	382	1			288
							429	9									
12	3596	X	2199	-0-	-1397	-0-	309	1	1666	3	N	204	195	1			297
							224	9									

TOTAL GAS PROD: 42,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,574

ADAMEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285563 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13333 - 19078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	389	1	4934	3	Y	669	760	1			207
							736	9									
02	5908	X	5556	-0-	-352	-0-	380	1	4568	3	Y	553	495	1			265
							608	9									
03	6324	X	4899	-0-	-1425	-0-	374	1	3810	3	Y	650	740	1			175
							715	9									
04	6120	X	1778	-0-	-4342	-0-	104	1	966	3	Y	644	184	1			635
							708	9									
05	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	440	1	5304	3	Y	566	894	1			307
							623	9									
06	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	445	1	4880	3	Y	722	745	1			284
							794	9									
07	6138	X	4979	-0-	-1159	-0-	422	1	4281	3	Y	251	187	1			348
							276	9									
08	6355	X	5531	-0-	-824	-0-	342	1	4743	3	Y	405	193	1			560
							446	9									
09	6150	X	4963	-0-	-1187	-0-	492	1	4232	3	Y	217	700	1			77
							239	9									
10	6355	X	4741	-0-	-1614	-0-	464	1	3839	3	Y	398	188	1			287
							438	9									
11	6120	X	5019	-0-	-1101	-0-	502	1	4191	3	Y	296	380	1			203
							326	9									
12	5518	X	5098	-0-	-420	-0-	521	1	4098	3	Y	435	571	1			67
							479	9									

TOTAL GAS PROD: 61,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,806

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
HOERMANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	1629	1	6190	3	Y	1370	1307	1			420
							1507	9									
02	7700	X	6702	-0-	-998	-0-	521	1	4796	3	Y	1259	1329	1			350
							1385	9									
03	8587	X	7611	-0-	-976	-0-	1188	1	4971	3	Y	1320	1300	1			370
							1452	9									
04	9030	X	6433	-0-	-2597	-0-	337	1	4729	3	Y	1243	921	1			692
							1367	9									
05	9331	X	8402	-0-	-929	-0-	453	1	6318	3	Y	1483	1762	1			413
							1631	9									
06	9030	X	8007	-0-	-1023	-0-	463	1	6037	3	Y	1370	1246	1			537
							1507	9									
07	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	398	1	6345	3	Y	1414	1471	1			480
							1555	9									
08	8401	X	5838	-0-	-2563	-0-	166	1	3333	3	Y	934	1104	1			310
							1312	4	1027	9							
09	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					Y	9	174	1			145
10	8401	X	187	-0-	-8214	-0-	101	1	86	9	Y	78					223
11	8040	X	121	-0-	-7919	-0-	111	1	10	9	Y	9					232
12	8308	X	147	-0-	-8161	-0-	140	1	7	9	Y	6					238

TOTAL GAS PROD: 61,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,495

HOERMANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286378 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6686	-0-	6686	6686	1092	1	4147	3	Y	1315	1301	1			327
							1447	9									
02	11662	X	4976	-0-	-6686	-0-	352	1	3241	3	Y	1257	1332	1			252
							1383	9									
03	6417	X	5194	-0-	-1223	-0-	718	1	3004	3	Y	1338	1292	1			298
							1472	9									
04	6480	X	2326	-0-	-4154	-0-	98	1	1379	3	Y	772	378	1			692
							849	9									
05	6696	X	2840	-0-	-3856	-0-	151	1	2109	3	Y	527	861	1			358
							580	9									
06	6480	X	3201	-0-	-3279	-0-	173	1	2255	3	Y	703	721	1			340
							773	9									
07	5518	X	2554	-0-	-2964	-0-	116	1	1856	3	Y	529	707	1			162
							582	9									
08	5208	X	1781	-0-	-3427	-0-	39	1	774	3	Y	258	195	1			225
							684	4	284	9							
09	3210	X	356	-0-	-2854	-0-	9	1	196	3	Y	137					362
							151	9									
10	3317	X	760	-0-	-2557	-0-	126	1	197	3	Y	397	381	1			378
							437	9									
11	3210	X	932	-0-	-2278	-0-	133	1	462	3	Y	306	384	1			300
							337	9									
12	2542	X	750	-0-	-1792	-0-	150	1	258	3	Y	311	386	1			225
							342	9									

TOTAL GAS PROD: 32,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,850

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LOOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287445 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12666 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6928	-0-	6928	43051	1153	1	4382	3	Y	1266	1103	1			500
							1393	9									
02	48688	X	5637	-0-	-43051	-0-	427	1	3928	3	Y	1165	1323	1			342
							1282	9									
03	5704	X	5463	-0-	-241	-0-	799	1	3344	3	Y	1200	1290	1			252
							1320	9									
04	6690	X	6074	-0-	-616	-0-	317	1	4456	3	Y	1183	945	1			490
							1301	9									
05	6913	X	5873	-0-	-1040	-0-	305	1	4242	3	Y	1205	1278	1			417
							1326	9									
06	6690	X	5604	-0-	-1086	-0-	308	1	4023	3	Y	1157	1094	1			480
							1273	9									
07	6262	X	5289	-0-	-973	-0-	242	1	3852	3	Y	1086	1188	1			378
							1195	9									
08	6262	X	6002	-0-	-260	-0-	158	1	3159	3	Y	1072	1118	1			332
							1506	4	1179	9							
09	6060	X	4793	-0-	-1267	-0-	159	1	3574	3	Y	964	946	1			350
							1060	9									
10	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	137	1	5112	3	Y	854	932	1			272
							939	9									
11	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	163	1	5235	3	Y	885	1150	1			7
							974	9									
12	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	197	1	5145	3	Y	886	648	1			245
							975	9									

TOTAL GAS PROD: 70,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,923

LOOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287894 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12646 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1148	-0-	1148	5270	181	1	688	3	Y	254	376	1			270
							279	9									
02	2800	N	740	-0-	-2060	3210	47	1	431	3	Y	238	170	1			338
							262	9									
03	3100	N	374	-0-	-2726	484	18	1	75	3	Y	255	168	1			425
							281	9									
04	1584	N	1100	-0-	-484	-0-	60	1	846	3	Y	176	199	1			402
							194	9									
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	33	1	463	3	Y	204	173	1			433
							224	9									
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	41	1	539	3	Y	181	184	1			430
							199	9									
07	1147	X	498	-0-	-649	-0-	19	1	296	3	Y	166	273	1			323
							183	9									
08	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	20	1	394	3	Y	130	190	1			263
							926	4	143	9							
09	1110	X	589	-0-	-521	-0-	19	1	425	3	Y	132					395
							145	9									
10	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	99	1	1108	3	Y	135	170	1			360
							149	9									
11	1440	X	599	-0-	-841	-0-	89	1	381	3	Y	117	189	1			288
							129	9									
12	1488	X	234	-0-	-1254	-0-	109	1	125	9	Y	114	125	1			277

TOTAL GAS PROD: 9,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,102

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BOENING UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288201 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13200 - 19454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10923	-0-	10923	70372	2015	1	7657	3	Y	1137	1087	1			263
							1251	9									
02	78789	X	8417	-0-	-70372	-0-	723	1	6653	3	Y	946	886	1			323
							1041	9									
03	10664	X	7810	-0-	-2854	-0-	1316	1	5509	3	Y	895	948	1			270
							985	9									
04	10560	X	8386	-0-	-2174	-0-	478	1	6706	3	Y	1093	1106	1			257
							1202	9									
05	10912	X	8812	-0-	-2100	-0-	510	1	7103	3	Y	1090	1107	1			240
							1199	9									
06	10560	X	8627	-0-	-1933	-0-	537	1	7009	3	Y	983	923	1			300
							1081	9									
07	9331	X	6778	-0-	-2553	-0-	348	1	5541	3	Y	808	945	1			163
							889	9									
08	8804	X	8323	-0-	-481	-0-	232	1	4654	3	Y	944	747	1			360
							2399	4	1038	9							
09	8640	X	6754	-0-	-1886	-0-	246	1	5519	3	Y	899	1066	1			193
							989	9									
10	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	343	1	15506	3	Y	911	757	1			347
							1002	9									
11	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	274	1	8149	3	Y	925	952	1			320
							1018	9									
12	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	323	1	9359	3	Y	910	947	1			283
							1001	9									

TOTAL GAS PROD: 111,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,541

GERDES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288224 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12806 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	1060	1	4026	3	Y	937	915	1			115
							1031	9									
02	6104	X	4389	-0-	-1715	-0-	348	1	3207	3	Y	758	773	1			100
							834	9									
03	6758	X	4439	-0-	-2319	-0-	679	1	2844	3	Y	833	736	1			197
							916	9									
04	5910	X	4232	-0-	-1678	-0-	228	1	3198	3	Y	733	745	1			185
							806	9									
05	6107	X	4886	-0-	-1221	-0-	262	1	3645	3	Y	890	547	1			528
							979	9									
06	5910	X	5190	-0-	-720	-0-	303	1	3957	3	Y	845	896	1			477
							930	9									
07	4867	X	4722	-0-	-145	-0-	231	1	3686	3	Y	732	854	1			355
							805	9									
08	4898	X	1429	-0-	-3469	-0-	32	1	646	3	Y	243	371	1			227
							484	4	267	9							
09	5190	X	342	-0-	-4848	-0-	6	1	135	3	Y	183					410
							201	9									
10	5363	X	537	-0-	-4826	-0-	120	1	190	3	Y	206	169	1			447
							227	9									
11	5190	X	590	-0-	-4600	-0-	126	1	433	3	Y	28	380	1			95
							31	9									
12	4712	X	593	-0-	-4119	-0-	145	1	264	3	Y	167					262
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 37,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,555

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GERDES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288225 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 12899 PERF.12913 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	921	1	3500	3	Y	903	1111	1			300
							993	9									
02	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	430	1	3956	3	Y	941	913	1			328
							1035	9									
03	5983	X	5651	-0-	-332	-0-	891	1	3730	3	Y	936	926	1			338
							1030	9									
04	5280	X	4676	-0-	-604	-0-	247	1	3468	3	Y	874	935	1			277
							961	9									
05	5456	X	4895	-0-	-561	-0-	272	1	3791	3	Y	756	738	1			295
							832	9									
06	5820	X	4788	-0-	-1032	-0-	278	1	3622	3	Y	807	745	1			357
							888	9									
07	6014	X	4930	-0-	-1084	-0-	241	1	3836	3	Y	775	935	1			197
							853	9									
08	5642	X	1405	-0-	-4237	-0-	28	1	553	3	Y	246	185	1			258
							553	4	271	9							
09	4800	X	4559	-0-	-241	-0-	179	1	4022	3	Y	325	371	1			212
							358	9									
10	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	158	1	5662	3	Y	911	748	1			375
							1002	9									
11	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	155	1	5528	3	Y	799	772	1			402
							879	9									
12	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	170	1	5118	3	Y	517	766	1			153
							569	9									

TOTAL GAS PROD: 60,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,790

BOENING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288232 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13301 - 20362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12969	-0-	12969	88290	2361	1	8971	3	Y	1488	1902	1			213
							1637	9									
02	98325	X	10035	-0-	-88290	-0-	843	1	7761	3	Y	1301	1127	1			387
							1431	9									
03	13144	X	11434	-0-	-1710	-0-	1906	1	7975	3	Y	1412	1482	1			317
							1553	9									
04	12540	X	9623	-0-	-2917	-0-	540	1	7581	3	Y	1365	1282	1			400
							1502	9									
05	12958	X	10440	-0-	-2518	-0-	600	1	8362	3	Y	1344	1514	1			230
							1478	9									
06	12540	X	9856	-0-	-2684	-0-	604	1	7874	3	Y	1253	1300	1			183
							1378	9									
07	11439	X	10560	-0-	-879	-0-	539	1	8583	3	Y	1307	1317	1			173
							1438	9									
08	11439	X	9985	-0-	-1454	-0-	313	1	6278	3	Y	1292	1125	1			340
							1973	4	1421	9							
09	10110	X	8151	-0-	-1959	-0-	293	1	6580	3	Y	1162	1312	1			190
							1278	9									
10	10571	X	9820	-0-	-751	-0-	205	1	8283	3	Y	1211	948	1			453
							1332	9									
11	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	214	1	9743	3	Y	1160	1326	1			287
							1276	9									
12	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	256	1	11485	3	Y	1183	1143	1			327
							1301	9									

TOTAL GAS PROD: 127,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,478

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LANGHOFF UNIT A WELL #: 8L RRCID -> 288768 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 13167 PERF.13215 - 19864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		17747	-0-	17747	100082	3433	1	13042	3	Y	1156	1125	1			203
							1272	9									
02	114126	X	14044	-0-	-100082	-0-	1269	1	11677	3	Y	998	915	1			286
							1098	9									
03	16988	X	14945	-0-	-2043	-0-	2656	1	11116	3	Y	1066	1123	1			229
							1173	9									
04	17160	X	12353	-0-	-4807	-0-	750	1	10539	3	Y	967	915	1			281
							1064	9									
05	17732	X	13552	-0-	-4180	-0-	836	1	11650	3	Y	969	755	1			495
							1066	9									
06	17160	X	12884	-0-	-4276	-0-	848	1	11057	3	Y	890	1119	1			266
							979	9									
07	15562	X	13053	-0-	-2509	-0-	701	1	11172	3	Y	1073	938	1			401
							1180	9									
08	14942	X	11581	-0-	-3361	-0-	400	1	8004	3	Y	707	749	1			359
							2399	4	778	9							
09	13110	X	10822	-0-	-2288	-0-	423	1	9501	3	Y	816	753	1			422
							898	9									
10	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	242	1	13086	3	Y	858	947	1			333
							944	9									
11	12870	X	11210	-0-	-1660	-0-	175	1	10372	3	Y	603	759	1			177
							663	9									
12	20603	X	20603	-0-	-0-	-0-	284	1	19301	3	Y	925	956	1			146
							1018	9									

TOTAL GAS PROD: 167,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,028

BOENING UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288772 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13307 - 17920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7074	-0-	7074	94055	1204	1	4572	3	Y	1180	1123	1			255
							1298	9									
02	99012	X	4957	-0-	-94055	-0-	373	1	3434	3	Y	1045	951	1			349
							1150	9									
03	17174	X	3413	-0-	-13761	-0-	451	1	1887	3	Y	977	847	1			479
							1075	9									
04	8970	X	4605	-0-	-4365	-0-	228	1	3203	3	Y	1067	1124	1			422
							1174	9									
05	8680	X	5701	-0-	-2979	-0-	299	1	4167	3	Y	1123	1123	1			422
							1235	9									
06	6840	X	6194	-0-	-646	-0-	365	1	4760	3	Y	972	925	1			469
							1069	9									
07	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	330	1	5262	3	Y	933	1131	1			271
							1026	9									
08	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	182	1	3649	3	Y	812	744	1			339
							2089	4	893	9							
09	6180	X	5364	-0-	-816	-0-	192	1	4303	3	Y	790	744	1			385
							869	9									
10	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	186	1	5770	3	Y	708	754	1			339
							779	9									
11	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	181	1	5863	3	Y	848	963	1			224
							933	9									
12	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	231	1	6988	3	Y	844	771	1			297
							928	9									

TOTAL GAS PROD: 72,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,299

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LANGHOFF UNIT A WELL #: 9L RRCID -> 288773 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13141 - 18880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	23848					Y	786	1135	1	161
02	23848	X	-0-	-0-	-23848	-0-					Y	685	575	1	271
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	737	742	1	266
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	698	761	1	203
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	684	559	1	328
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	705	757	1	276
07	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	35	1	565	3	Y	606	757	1	125
							667	9							
08	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	299	1	5987	3	Y	591	565	1	151
							1766	4	650	9					
09	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	309	1	6944	3	Y	556	556	1	151
							612	9							
10	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	152	1	9236	3	Y	544	383	1	312
							598	9							
11	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	187	1	10676	3	Y	536	572	1	276
							590	9							
12	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	257	1	12586	3	Y	594	573	1	297
							653	9							

TOTAL GAS PROD: 52,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,722

BOENING UNIT WELL #: 6U RRCID -> 288774 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13392 - 18362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22104	-0-	22104	125999	3962	1	15052	3	Y	2809	2850	1	797
							3090	9							
02	142411	X	16412	-0-	-125999	-0-	1375	1	12654	3	Y	2166	2291	1	672
							2383	9							
03	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	2996	1	12537	3	Y	2524	2628	1	568
							2776	9							
04	15720	X	14726	-0-	-994	-0-	808	1	11343	3	Y	2341	2044	1	865
							2575	9							
05	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	1029	1	14336	3	Y	2427	2605	1	687
							2670	9							
06	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	1050	1	13699	3	Y	2188	2234	1	641
							2407	9							
07	18321	X	17382	-0-	-939	-0-	880	1	14027	3	Y	2250	2443	1	448
							2475	9							
08	18321	X	15558	-0-	-2763	-0-	492	1	9862	3	Y	2122	2211	1	359
							2870	4	2334	9					
09	17460	X	14277	-0-	-3183	-0-	514	1	11532	3	Y	2028	1866	1	521
							2231	9							
10	18377	X	18377	-0-	-0-	-0-	261	1	15793	3	Y	2112	2086	1	547
							2323	9							
11	19115	X	19115	-0-	-0-	-0-	269	1	16698	3	Y	1953	2297	1	203
							2148	9							
12	20108	X	20108	-0-	-0-	-0-	335	1	17558	3	Y	2014	1644	1	573
							2215	9							

TOTAL GAS PROD: 211,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,934

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CHUMCHAL UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288866 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13164 - 22004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	601	1	7631	3	Y	1467	1472	1			281
							1614	9									
02	9352	X	7808	-0-	-1544	-0-	494	1	5937	3	Y	1252	1309	1			224
							1377	9									
03	9982	X	8240	-0-	-1742	-0-	613	1	6244	3	Y	1257	903	1			578
							1383	9									
04	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	877	1	8157	3	Y	712	764	1			526
							783	9									
05	9858	X	8797	-0-	-1061	-0-	566	1	6830	3	Y	1274	1446	1			354
							1401	9									
06	9540	X	7278	-0-	-2262	-0-	509	1	5581	3	Y	1080	908	1			526
							1188	9									
07	10137	X	6698	-0-	-3439	-0-	496	1	5034	3	Y	1062	1328	1			260
							1168	9									
08	10137	X	6898	-0-	-3239	-0-	390	1	5407	3	Y	1001	949	1			312
							1101	9									
09	9810	X	5654	-0-	-4156	-0-	485	1	4172	3	Y	906	937	1			281
							997	9									
10	8804	X	6611	-0-	-2193	-0-	591	1	4892	3	Y	1025	952	1			354
							1128	9									
11	7290	X	6076	-0-	-1214	-0-	530	1	4425	3	Y	1019	1139	1			234
							1121	9									
12	6913	X	5800	-0-	-1113	-0-	528	1	4155	3	Y	1015	744	1			505
							1117	9									

TOTAL GAS PROD: 89,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,070

CHUMCHAL UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288867 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13085 - 20349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	560	1	7113	3	Y	1487	1279	1			474
							1636	9									
02	9884	X	7957	-0-	-1927	-0-	504	1	6052	3	Y	1274	1519	1			229
							1401	9									
03	10292	X	8250	-0-	-2042	-0-	607	1	6193	3	Y	1318	1281	1			266
							1450	9									
04	9540	X	6114	-0-	-3426	-0-	470	1	4373	3	Y	1155	952	1			469
							1271	9									
05	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	627	1	7563	3	Y	1331	1555	1			245
							1464	9									
06	9000	X	7817	-0-	-1183	-0-	550	1	6028	3	Y	1126	720	1			651
							1239	9									
07	8804	X	7598	-0-	-1206	-0-	565	1	5735	3	Y	1180	1675	1			156
							1298	9									
08	9641	X	7805	-0-	-1836	-0-	445	1	6166	3	Y	1085	944	1			297
							1194	9									
09	9330	X	7325	-0-	-2005	-0-	640	1	5509	3	Y	1069	1132	1			234
							1176	9									
10	9641	X	7102	-0-	-2539	-0-	640	1	5297	3	Y	1059	960	1			333
							1165	9									
11	7830	X	5985	-0-	-1845	-0-	532	1	4439	3	Y	922	958	1			297
							1014	9									
12	7812	X	6440	-0-	-1372	-0-	597	1	4699	3	Y	1040	952	1			385
							1144	9									

TOTAL GAS PROD: 91,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,046

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
JANAK UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288870 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13238 - 18404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2910	-0-	2910	26326	719	1	1759	3	Y	393	190	1	422
							432	9							
02	30228	X	3902	-0-	-26326	-0-	1176	1	2350	3	Y	342	384	1	380
							376	9							
03	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	1217	1	2643	3	Y	438	334	1	484
							482	9							
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	1152	1	2579	3	Y	440	570	1	354
							484	9							
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	1027	1	2461	3	Y	493	566	1	281
							542	9							
06	4200	X	3364	-0-	-836	-0-	885	1	2129	3	Y	318			599
							350	9							
07	4371	X	3104	-0-	-1267	-0-	828	1	2003	3	Y	248	561	1	286
							273	9							
08	4371	X	2617	-0-	-1754	-0-	672	1	1688	3	Y	234	369	1	151
							257	9							
09	4230	X	2595	-0-	-1635	-0-	710	1	1455	3	Y	391			542
							430	9							
10	4030	X	2115	-0-	-1915	-0-	660	1	1295	3	Y	145			687
							160	9							
11	3360	X	1667	-0-	-1693	-0-	527	1	869	3	Y	246	381	1	552
							271	9							
12	3100	X	1263	-0-	-1837	-0-	381	1	554	3	Y	298	564	1	286
							328	9							

TOTAL GAS PROD: 36,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,986

JANAK-LOOS WELL #: 6L RRCID -> 288871 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13207 - 20352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5389	-0-	5389	42428	1323	1	3237	3	Y	754	562	1	562
							829	9							
02	46965	X	4537	-0-	-42428	-0-	1311	1	2622	3	Y	549	950	1	161
							604	9							
03	6944	X	5609	-0-	-1335	-0-	1557	1	3382	3	Y	609	379	1	391
							670	9							
04	6180	X	4535	-0-	-1645	-0-	1200	1	2686	3	Y	590	731	1	250
							649	9							
05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	1411	1	3381	3	Y	570	565	1	255
							627	9							
06	5430	X	4668	-0-	-762	-0-	1176	1	2829	3	Y	603	556	1	302
							663	9							
07	5611	X	4910	-0-	-701	-0-	1245	1	3013	3	Y	593	562	1	333
							652	9							
08	5611	X	5544	-0-	-67	-0-	1462	1	3672	3	Y	373	378	1	328
							410	9							
09	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	2213	1	4538	3	Y	623	691	1	260
							685	9							
10	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	2282	1	4474	3	Y	544	382	1	422
							598	9							
11	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	2010	1	3316	3	Y	541	578	1	385
							595	9							
12	7688	X	4279	-0-	-3409	-0-	1491	1	2168	3	Y	564	762	1	187
							620	9							

TOTAL GAS PROD: 65,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,913

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LOOS UNIT WELL #: 12L RRCID -> 288931 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13160 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8585	-0-		8585	72762	1530	1	5813	3	Y	1129	1103	1			312
								1242	9									
02	78347	X	5585	-0-		-72762	-0-	434	1	3999	3	Y	1047	1177	1			182
								1152	9									
03	11129	X	7194	-0-		-3935	-0-	1160	1	4853	3	Y	1074	1084	1			172
								1181	9									
04	9210	X	6311	-0-		-2899	-0-	346	1	4862	3	Y	1003	758	1			417
								1103	9									
05	8587	X	7162	-0-		-1425	-0-	404	1	5630	3	Y	1025	1114	1			328
								1128	9									
06	8310	X	6895	-0-		-1415	-0-	418	1	5448	3	Y	935	909	1			354
								1029	9									
07	7192	X	6947	-0-		-245	-0-	349	1	5562	3	Y	942	895	1			401
								1036	9									
08	7423	X	7423	-0-		-0-	-0-	200	1	4012	3	Y	878	930	1			349
								2245	4	966	9							
09	6930	X	5822	-0-		-1108	-0-	208	1	4677	3	Y	852	946	1			255
								937	9									
10	8239	X	8239	-0-		-0-	-0-	231	1	7032	3	Y	887	767	1			375
								976	9									
11	9548	X	9548	-0-		-0-	-0-	242	1	8354	3	Y	865	959	1			281
								952	9									
12	10269	X	10269	-0-		-0-	-0-	271	1	9081	3	Y	834	761	1			354
								917	9									

TOTAL GAS PROD: 89,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,471

LOOS UNIT WELL #: 11L RRCID -> 288992 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13139 - 21052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13109	-0-		13109	93241	2361	1	8970	3	Y	1616	1668	1			344
								1778	9									
02	103033	X	9792	-0-		-93241	-0-	805	1	7408	3	Y	1435	1503	1			276
								1579	9									
03	13020	X	10173	-0-		-2847	-0-	1638	1	6853	3	Y	1529	1477	1			328
								1682	9									
04	12690	X	8797	-0-		-3893	-0-	477	1	6692	3	Y	1480	1329	1			479
								1628	9									
05	13113	X	9092	-0-		-4021	-0-	504	1	7015	3	Y	1430	1456	1			453
								1573	9									
06	12690	X	9100	-0-		-3590	-0-	541	1	7054	3	Y	1368	1285	1			536
								1505	9									
07	10850	X	9032	-0-		-1818	-0-	435	1	6938	3	Y	1508	1542	1			502
								1659	9									
08	10168	X	8885	-0-		-1283	-0-	248	1	4964	3	Y	1282	1313	1			471
								2263	4	1410	9							
09	9090	X	6903	-0-		-2187	-0-	237	1	5309	3	Y	1234	1140	1			565
								1357	9									
10	9393	X	9083	-0-		-310	-0-	261	1	7447	3	Y	1250	1136	1			679
								1375	9									
11	10167	X	10167	-0-		-0-	-0-	263	1	8563	3	Y	1219	1344	1			554
								1341	9									
12	10728	X	10728	-0-		-0-	-0-	323	1	9103	3	Y	1184	1173	1			565
								1302	9									

TOTAL GAS PROD: 114,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,535

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GERDES-LANGHOFF WELL #: 1L RRCID -> 289035 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12673 - 19742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	1908	1	7249	3	Y	1712	1472	1			464
							1883	9									
02	9296	X	8597	-0-	-699	-0-	684	1	6294	3	Y	1472	1707	1			229
							1619	9									
03	10292	X	9342	-0-	-950	-0-	1470	1	6153	3	Y	1563	1422	1			370
							1719	9									
04	9960	X	8153	-0-	-1807	-0-	431	1	6059	3	Y	1512	1486	1			396
							1663	9									
05	10292	X	8929	-0-	-1363	-0-	494	1	6884	3	Y	1410	1629	1			177
							1551	9									
06	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	711	1	9271	3	Y	1422	1094	1			505
							1564	9									
07	9517	X	7851	-0-	-1666	-0-	372	1	5929	3	Y	1409	1482	1			432
							1550	9									
08	9331	X	7430	-0-	-1901	-0-	203	1	4080	3	Y	1299	1481	1			250
							1718	4	1429	9							
09	11460	X	6355	-0-	-5105	-0-	212	1	4768	3	Y	1250	1141	1			359
							1375	9									
10	11842	X	2066	-0-	-9776	-0-	120	1	1602	3	Y	313	380	1			292
							344	9									
11	11460	X	52	-0-	-11408	-0-	35	1	17	9	Y	15					307
12	7843	X	1114	-0-	-6729	-0-	140	1	577	3	Y	361	382	1			286
							397	9									

TOTAL GAS PROD: 82,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,738

GERDES-RATHKAMP WELL #: 1L RRCID -> 289147 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 12878 PERF.12701 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	2289	1	8695	3	Y	1888	1852	1			552
							2077	9									
02	13636	X	10342	-0-	-3294	-0-	837	1	7701	3	Y	1640	1906	1			286
							1804	9									
03	15097	X	11476	-0-	-3621	-0-	1832	1	7667	3	Y	1797	1666	1			417
							1977	9									
04	12630	X	9798	-0-	-2832	-0-	529	1	7425	3	Y	1676	1687	1			406
							1844	9									
05	13051	X	10682	-0-	-2369	-0-	593	1	8264	3	Y	1659	1825	1			240
							1825	9									
06	12630	X	10690	-0-	-1940	-0-	634	1	8274	3	Y	1620	1454	1			406
							1782	9									
07	11470	X	10372	-0-	-1098	-0-	513	1	8184	3	Y	1523	1465	1			464
							1675	9									
08	11470	X	9987	-0-	-1483	-0-	287	1	5756	3	Y	1614	1687	1			391
							2169	4	1775	9							
09	10680	X	8616	-0-	-2064	-0-	299	1	6715	3	Y	1456	1326	1			521
							1602	9									
10	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	234	1	10157	3	Y	1407	1339	1			589
							1548	9									
11	10680	X	10345	-0-	-335	-0-	185	1	8799	3	Y	1237	1342	1			484
							1361	9									
12	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	223	1	9245	3	Y	971	1127	1			328
							1068	9									

TOTAL GAS PROD: 127,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,488

DIAL (HOCKLEY 3380) 24525 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
PEREIRA WELL #: 2 RRCID -> 104466 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3354 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023 - WELL PLUGGED 11/07/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE) 24571 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 392 WELL #: 1UT RRCID -> 118975 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 9620 - 9668

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND T (2800) 24571 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 3 RRCID -> 112643 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, W. (COOK MOUNTAIN) 24888 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
LAS ARENAS WELL #: 2 RRCID -> 294129 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5724 - 5726

01	8207		7526	-0-	-681	3110	7347	2	179	9	N	163	167	1			114
02	DELQ PR		4119	-0-	4119	7229	356	1	3658	2	N	95	161	1			48
							105	9									
03	12374		5145	-0-	-7229	-0-	441	1	4596	2	N	98					146
							108	9									
04	8490		7675	-0-	-815	-0-	603	1	6912	2	N	145	169	1			122
							160	9									
05	8773		7892	-0-	-881	-0-	622	1	7142	2	N	116	168	1			70
							128	9									
06	7290	#	5577	-0-	-1713	-0-	513	1	4934	2	N	118					188
							130	9									
07	7936	#	7004	-0-	-932	-0-	595	1	6269	2	N	127	163	1			152
							140	9									
08	8929		8851	-0-	-78	-0-	730	1	7971	2	N	136	171	1			117
							150	9									
09	9294		8892	-0-	-402	-0-	771	1	7979	2	N	129					246
							142	9									
10	7905	#	7221	-0-	-684	-0-	630	1	6459	2	N	120	166	1			200
							132	9									
11	8490		7528	-0-	-962	-0-	777	1	6615	2	N	124	162	1			162
							136	9									
12	8773		7457	-0-	-1316	-0-	823	1	6523	2	N	101	159	1			104
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 84,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,472

DINERO, WEST (HOCKLEY) 24888 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL C WELL #: 1 RRCID -> 212347 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4424

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2023 - WELL PLUGGED 03/08/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, WEST (HOCKLEY 4900) 24888 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
HARKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231909 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4496 - 4563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, W. (WILCOX 13600) 24888 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
MCNEIL WELL #: 1 RRCID -> 172263 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEIL WELL #: 4 RRCID -> 180781 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13268 - 13364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, W. (YEGUA 5300) 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL WELL #: G 2 RRCID -> 258804 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2023 - WELL PLUGGED 02/27/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, W. (4300) 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 U RRCID -> 082789 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUERO OPERATING 882776
DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, W. (5600) 24888 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 L RRCID -> 082790 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 5640 - 5648

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRKS (HOCKLEY 2700) 24950 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 117177 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3084 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		233	-0-	233	930	233	2			Y	-0-					10
02	1135	N	205	-0-	-930	-0-	205	2			Y	-0-					10
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					10
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			Y	-0-					10
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					10
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					10
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					10
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					10
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					10
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					10
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					10
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRKS (HOCKLEY 3300) 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 117179 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		699	-0-	699	2789	699	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	615	-0-	-2185	604	615	2			Y	-0-					-0-
03	1503	N	899	-0-	-604	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRKS (1850) 24950 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 1D RRCID -> 190456 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	0	N	242	-0-	242	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLAN (HOSTETTER) 25177 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
DOLAN WELL #: 1A RRCID -> 102613 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10711 - 10783

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLAN (LULING SAND) 25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
PRASEK 139 WELL #: RRCID -> 198382 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DREYER (VICKSBURG 3600) 26106 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
ROGER WELL #: 1R RRCID -> 191812 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (11024) 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245567 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529

01	0		377	-0-	377	B	1372	368	2	9	9	N	8					60
02	1624	N	252	-0-	-1372	B	-0-	242	2	10	9	N	9					69
03	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	331	2	2	9	N	2					71
04	360	N	300	-0-	-60	B	-0-	294	2	6	9	N	5					76
05	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	345	2	6	9	N	5					81
06	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	351	2	1	9	N	1					82
07	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	2			N	-0-					82
08	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2			N	-0-					82
09	360	N	339	-0-	-21	B	-0-	339	2			N	-0-					82
10	372	N	213	-0-	-159	B	-0-	213	2			N	-0-					82
11	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2			N	-0-					82
12	341	N	225	-0-	-116	B	-0-	225	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 3,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MERIT ENERGY COMPANY 561136
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 279477 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 16985 PERF.11016 - 11044

01	0		614	-0-	614	B	2506	12	1	600	2	N	2					24
								2	9									
02	3049	X	543	-0-	-2506	B	-0-	11	1	532	2	N	-0-	7	1			17
03	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	13	1	607	2	N	1					18
								1	9									
04	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	13	1	559	2	N	1					19
								1	9									
05	589	N	552	-0-	-37	B	-0-	12	1	539	2	N	1					20
								1	9									
06	570	N	526	-0-	-44	B	-0-	11	1	515	2	N	-0-					20
07	589	N	85	-0-	-504	B	-0-	2	1	83	2	N	-0-	3	1			17
08	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	-0-					17
09	540	N	-0-	-0-	-540	B	-0-					N	-0-					17
10	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281464 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281618 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281641 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281642 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281673 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (GILSTRAP) 26214 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 1 RRCID -> 203594 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 15348 PERF.12316 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	834	N	834	-0-	-0-		-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-		-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	899	N	10	-0-	-889		-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	780	N	195	-0-	-585		-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-		-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-		-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-		-0-	882	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	922	-0-	-101		-0-	922	2			N	-0-					-0-
09	870	N	707	-0-	-163		-0-	707	2			N	-0-					-0-
10	713	N	538	-0-	-175		-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	870	N	538	-0-	-332		-0-	538	2			N	-0-					-0-
*12	713	N	493	-0-	-220		-0-	493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (GILSTRAP) //CONT.// 26214 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND) 26214 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 2 RRCID -> 172034 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 15608 PERF.13308 - 13338

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 212420 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 171822 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		2402	-0-	2402	9103	49	1	2353	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2098	-0-	-702	8401	43	1	2055	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	2323	-0-	-777	7624	49	1	2274	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	2019	-0-	-981	6643	44	1	1975	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	2354	-0-	-746	5897	50	1	2304	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	2080	-0-	-920	4977	45	1	2035	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2074	-0-	-1026	3951	43	1	2031	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	2240	-0-	-860	3091	46	1	2194	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	1933	-0-	-1067	2024	42	1	1891	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	1376	-0-	-1724	300	32	1	1344	2	N	-0-			-0-
11	2483	N	2183	-0-	-300	-0-	38	1	2145	2	N	-0-			-0-
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	48	1	2169	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175280 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184523 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 188640 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		135	-0-	135	572	3	1	132	2	N	-0-					-0-
02	698	N	126	-0-	-572	-0-	3	1	123	2	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	2	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	2	N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	3	1	131	2	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	2	N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	N	1					1
							1	9									
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	2	1	90	2	N	-0-					1
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	198	2	N	-0-					1
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	3	1	129	2	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*12	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 176842 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 13764

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 178752 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184533 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) //CONT.// 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198350 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 218985 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) //CONT.// 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281643 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*12	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		337	-0-	337	566	7	1	330	2	N	-0-					50
02	823	N	257	-0-	-566	-0-	5	1	252	2	N	-0-					50
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	2	1	86	2	N	-0-					50
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					50
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	10	1	446	2	N	3					53
							3	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					53
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	N	-0-	3	1			50
08	310	N	25	-0-	-285	-0-	1	1	24	2	N	-0-					50
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					50
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					50
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	4	1	247	2	N	-0-					50
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		84	-0-	84	412	2	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	491	N	79	-0-	-412	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	3	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 277235 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 16985 PERF.12230 - 12779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281602 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281672 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DRY HOLLOW SWD WELL #: 1 RRCID -> 176499 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181571 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		457	-0-	457	1740	9	1	448	2	N	-0-			-0-
02	2141	N	401	-0-	-1740	-0-	8	1	393	2	N	-0-			-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	9	1	442	2	N	-0-			-0-
04	450	N	360	-0-	-90	-0-	8	1	352	2	N	-0-			-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	9	1	410	2	N	-0-			-0-
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	8	1	378	2	N	-0-			-0-
07	372	N	275	-0-	-97	-0-	6	1	269	2	N	-0-			-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	8	1	395	2	N	-0-			-0-
09	390	N	297	-0-	-93	-0-	6	1	291	2	N	-0-			-0-
10	279	N	220	-0-	-59	-0-	5	1	215	2	N	-0-			-0-
11	390	N	325	-0-	-65	-0-	6	1	319	2	N	-0-			-0-
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	6	1	271	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198347 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK GU WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120

01	0	5845	-0-	5845	23745	118	1	5710	2	Y	15						103
						17	9										
02	28921 X	5176	-0-	-23745	-0-	107	1	5061	2	Y	7	80	1				30
						8	9										
03	6169 X	5717	-0-	-452	-0-	119	1	5587	2	Y	10						40
						11	9										
04	5970 X	5172	-0-	-798	-0-	113	1	5036	2	Y	21						61
						23	9										
05	5859 X	4978	-0-	-881	-0-	106	1	4838	2	Y	31						92
						34	9										
06	5670 X	5372	-0-	-298	-0-	112	1	5066	2	Y	176	167	1				101
						194	9										
07	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	127	1	6034	2	Y	20	73	1				48
						22	9										
08	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	120	1	5755	2	Y	21						69
						23	9										
09	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	123	1	5532	2	Y	23						92
						25	9										
10	6169 X	3293	-0-	-2876	-0-	77	1	3210	2	Y	5						97
						6	9										
11	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	136	1	7607	2	Y	61						158
						67	9										
12	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	136	1	6187	2	Y	23	44	1				137
						25	9										

TOTAL GAS PROD: 67,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 276677 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7972	-0-	7972	31684	160	1	7733	2	N	72					83
							79	9									
02	38685	X	7001	-0-	-31684	-0-	143	1	6771	2	N	79	14	1			148
							87	9									
03	8308	X	7634	-0-	-674	-0-	158	1	7390	2	N	78	188	1			38
							86	9									
04	7920	X	7246	-0-	-674	-0-	157	1	7010	2	N	72					110
							79	9									
05	7967	X	7503	-0-	-464	-0-	159	1	7267	2	N	70					180
							77	9									
06	7710	X	7193	-0-	-517	-0-	155	1	6979	2	N	54	178	1			56
							59	9									
07	7750	X	7395	-0-	-355	-0-	153	1	7225	2	N	15	14	1			57
							17	9									
08	7626	X	7264	-0-	-362	-0-	147	1	7049	2	N	62					119
							68	9									
09	7260	X	7022	-0-	-238	-0-	152	1	6813	2	N	52					171
							57	9									
10	7502	X	4410	-0-	-3092	-0-	102	1	4265	2	N	39	178	1			32
							43	9									
11	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	130	1	7251	2	N	69					101
							76	9									
12	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	162	1	7371	2	N	63	8	1			156
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 85,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280476 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST) 26214 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRUSHY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 162212 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FRANK GU WELL #: 1 RRCID -> 273604 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10522 - 10742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILDA DAGG GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 277337 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1387	-0-	1387	6161	28 20	1 9	1339	2	N	18					73
02	2800	N	1529	-0-	-1271	4890	31 12	1 9	1486	2	N	11	65	1			19
03	3100	N	1514	-0-	-1586	3304	31 10	1 9	1473	2	N	9					28
04	3000	N	1346	-0-	-1654	1650	29 17	1 9	1300	2	N	15					43
05	3091	N	1441	-0-	-1650	-0-	30 18	1 9	1393	2	N	16					59
06	1470	N	1285	-0-	-185	-0-	28 3	1 9	1254	2	N	3					62
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	1478	2	N	4	45	1			21
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	31 7	1 9	1471	2	N	6					27
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	32 11	1 9	1444	2	N	10					37
10	1519	N	781	-0-	-738	-0-	18 3	1 9	760	2	N	3					40
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	1498	2	N	2					42
12	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	31 12	1 9	1393	2	N	11	13	1			40

TOTAL GAS PROD: 16,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 278670 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2173	-0-	2173	8297	44	1	2112	2	N	15					76
							17	9									
02	2800	N	1870	-0-	-930	7367	38	1	1808	2	N	22	26	1			72
							24	9									
03	3100	N	2033	-0-	-1067	6300	42	1	1970	2	N	19					91
							21	9									
04	3000	N	1952	-0-	-1048	5252	42	1	1890	2	N	18					109
							20	9									
05	3100	N	2014	-0-	-1086	4166	42	1	1946	2	N	24					133
							26	9									
06	3000	N	1957	-0-	-1043	3123	42	1	1895	2	N	18					151
							20	9									
07	3100	N	2026	-0-	-1074	2049	41	1	1963	2	N	20	25	1			146
							22	9									
08	3100	N	1996	-0-	-1104	945	41	1	1938	2	N	15					161
							17	9									
09	2932	N	1987	-0-	-945	-0-	43	1	1914	2	N	27					188
							30	9									
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	30	1	1239	2	N	12	179	1			21
							13	9									
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	32	1	1787	2	N	2					23
							2	9									
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	45	1	2068	2	N	5	15	1			13
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 23,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 278676 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 281319 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.10408 - 10845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		473	-0-	473	1923	10	1 3 9	460	2	N	3					115
02	2307	N	384	-0-	-1923	-0-	8	1 1 9	375	2	N	1	17	1			99
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	10	1 4 9	476	2	N	4					103
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	9	1 4 9	404	2	N	4					107
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	9	1 11 9	433	2	N	10					117
06	480	N	393	-0-	-87	-0-	8	1 2 9	383	2	N	2					119
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	8	1 2 9	396	2	N	2	19	1			102
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	8	1 3 9	398	2	N	3					105
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	9	1 3 9	390	2	N	3					108
10	403	N	263	-0-	-140	-0-	6	1	257	2	N	-0-					108
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	565	2	N	1					109
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	10	1	465	2	N	-0-	7	1			102

TOTAL GAS PROD: 5,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281362 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	32	1 10 9	1551	2	N	9					140
02	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	29	1 18 9	1369	2	N	16	6	1			150
03	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	32	1 14 9	1487	2	N	13					163
04	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	31	1 12 9	1387	2	N	11					174
05	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	31	1 18 9	1425	2	N	16	178	1			12
06	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	29	1 3 9	1287	2	N	3					15
07	1581	X	1340	-0-	-241	-0-	28	1 6 9	1306	2	N	5	6	1			14
08	1519	X	1314	-0-	-205	-0-	27	1 8 9	1279	2	N	7					21
09	1440	X	1198	-0-	-242	-0-	26	1 11 9	1161	2	N	10					31
10	1488	X	813	-0-	-675	-0-	19	1 3 9	791	2	N	3					34
11	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	27	1 13 9	1507	2	N	12					46
12	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	31	1 11 9	1411	2	N	10	3	1			53

TOTAL GAS PROD: 16,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281379 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	9	1	452	2	N	1					4
								1 9									
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	8	1	377	2	N	-0-	3	1			1
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	10	1	468	2	N	1					2
								1 9									
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	10	1	450	2	N	2					4
								2 9									
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	9	1	402	2	N	2					6
								2 9									
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	9	1	422	2	N	1					7
								1 9									
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	9	1	426	2	N	1	6	1			2
								1 9									
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	9	1	413	2	N	1					3
								1 9									
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	9	1	405	2	N	2					5
								2 9									
10	434	N	289	-0-	-145	-0-	7	1	282	2	N	-0-					5
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	8	1	470	2	N	1					6
								1 9									
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	9	1	406	2	N	-0-	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281465 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1683	-0-	1683	6788	33	1	1606	2	N	40	179	1			71
								44 9									
02	2800	N	1600	-0-	-1200	5588	32	1	1538	2	N	27	73	1			25
								30 9									
03	3100	N	1699	-0-	-1401	4187	35	1	1620	2	N	40					65
								44 9									
04	3000	N	1596	-0-	-1404	2783	34	1	1510	2	N	47					112
								52 9									
05	3100	N	1650	-0-	-1450	1333	34	1	1537	2	N	72					184
								79 9									
06	2887	N	1554	-0-	-1333	-0-	33	1	1478	2	N	39					223
								43 9									
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	32	1	1535	2	N	34	74	1			183
								37 9									
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	32	1	1546	2	N	43					226
								47 9									
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	32	1	1428	2	N	35	193	1			68
								39 9									
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	24	1	985	2	N	16					84
								18 9									
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	29	1	1640	2	N	29					113
								32 9									
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	36	1	1623	2	N	25	34	1			104
								28 9									

TOTAL GAS PROD: 18,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 281520 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10617 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 281585 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		239	-0-	239	876	5 6	1 9	228	2	N	5					62
02	1058	N	182	-0-	-876	-0-	4 3	1 9	175	2	N	3					65
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	4 4	1 9	187	2	N	4					69
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	5 3	1 9	204	2	N	3					72
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	258	2	N	6					78
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	5 7	1 9	213	2	N	6					84
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	215	2	N	-0-	2	1			82
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	5 6	1 9	224	2	N	5					87
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	5 4	1 9	204	2	N	4					91
10	217	N	153	-0-	-64	-0-	4 2	1 9	147	2	N	2					93
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	7 8	1 9	406	2	N	7					100
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	10 11	1 9	450	2	N	10	2	1			108

TOTAL GAS PROD: 3,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281586 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0		799	-0-	799	3155	16 1 8 9	775	2	N	7			136
02	2800	N	720	-0-	-2080	1075	15 1 11 9	694	2	N	10	2	1	144
03	1818	N	743	-0-	-1075	-0-	15 1 8 9	720	2	N	7			151
04	780	N	657	-0-	-123	-0-	14 1 4 9	639	2	N	4			155
05	806	N	651	-0-	-155	-0-	14 1 12 9	625	2	N	11			166
06	720	N	548	-0-	-172	-0-	12 1 9 9	527	2	N	8			174
07	682	N	544	-0-	-138	-0-	11 1 3 9	530	2	N	3	172	1	5
08	651	N	528	-0-	-123	-0-	11 1 2 9	515	2	N	2			7
09	540	N	479	-0-	-61	-0-	10 1 2 9	467	2	N	2			9
10	558	N	230	-0-	-328	-0-	5 1 1 9	224	2	N	1			10
11	510	N	441	-0-	-69	-0-	8 1 6 9	427	2	N	5			15
12	496	N	349	-0-	-147	-0-	7 1 6 9	336	2	N	5	4	1	16

TOTAL GAS PROD: 6,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281612 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0		1414	-0-	1414	5434	28 1 9 9	1377	2	N	8	180	1	46
02	2800	N	1045	-0-	-1755	3679	21 1 4 9	1020	2	N	4	25	1	25
03	3100	N	1338	-0-	-1762	1917	28 1 15 9	1295	2	N	14			39
04	3000	N	1233	-0-	-1767	150	27 1 17 9	1189	2	N	15			54
05	1147	N	928	-0-	-219	-0-	19 1 23 9	886	2	N	21			75
06	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	27 1 12 9	1197	2	N	11			86
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	26 1 14 9	1241	2	N	13	26	1	73
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	25 1 17 9	1213	2	N	15			88
09	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	26 1 13 9	1153	2	N	12			100
10	1271	N	726	-0-	-545	-0-	17 1 4 9	705	2	N	4			104
11	1200	N	951	-0-	-249	-0-	16 1 19 9	916	2	N	17			121
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	27 1 17 9	1225	2	N	15	15	1	121

TOTAL GAS PROD: 13,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 281631 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191554 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308

01	0	1860	-0-	1860	7541	38 1 4 9	1818 2	Y	4					25
02	2800 N	1734	-0-	-1066	6475	36 1 3 9	1695 2	Y	3	26	1			2
03	3100 N	1991	-0-	-1109	5366	42 1 3 9	1946 2	Y	3					5
04	3000 N	1925	-0-	-1075	4291	42 1 8 9	1875 2	Y	7					12
05	3100 N	2137	-0-	-963	3328	45 1 12 9	2080 2	Y	11					23
06	3000 N	2055	-0-	-945	2383	45 1 3 9	2007 2	Y	3					26
07	3100 N	2099	-0-	-1001	1382	43 1 6 9	2050 2	Y	5	26	1			5
08	3100 N	2107	-0-	-993	389	43 1 8 9	2056 2	Y	7					12
09	2418 N	2029	-0-	-389	-0-	44 1 9 9	1976 2	Y	8					20
10	2108 N	1181	-0-	-927	-0-	27 1 2 9	1152 2	Y	2					22
11	2040 N	839	-0-	-1201	-0-	15 1	824 2	Y	-0-					22
12	2108 N	707	-0-	-1401	-0-	15 1 1 9	691 2	Y	1	16	1			7

TOTAL GAS PROD: 20,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	N	-0-			-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	N	-0-			-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROCHELLE WELL #: 6 RRCID -> 197995 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*12	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (14100 WILCOX) 26214 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 5 RRCID -> 202584 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW, NORTH (11,024) 26216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LAMPLEY, O. A. GU WELL #: 4 RRCID -> 277120 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11012 - 11038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN (SLICK-WILCOX) 26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SOCO ATX LLC 100095
DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY 085408
SFS UNIT 16 WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375

*01	7037 X	122	-0-	-6915	-0-	3	1	119	3	N	-0-					98
02	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	161	1	8388	3	N	-0-					98
*03	10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	174	1	10599	3	N	-0-					98
04	10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	178	1	10379	3	N	-0-					98
05	12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	205	1	11884	3	N	-0-					98
06	12940 X	12940	-0-	-0-	-0-	214	1	12726	3	N	-0-					98
07	14608 X	14608	-0-	-0-	-0-	248	1	14360	3	N	-0-					98
08	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	245	1	14751	3	N	-0-					98
09	14252 X	14252	-0-	-0-	-0-	205	1	14047	3	N	-0-					98
10	12499 X	12499	-0-	-0-	-0-	178	1	12321	3	N	-0-					98
*11	9360 X	8809	-0-	-551	-0-	123	1	8686	3	N	-0-					98
12	9672 X	4149	-0-	-5523	-0-	53	1	4096	3	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 124,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
A. BANDUCH C WELL #: 6H RRCID -> 288597 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 3974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCC OIL & GAS, L.P. 100844
SHELLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281963 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N		639	-0-	-570	-0-	566	1	73	9	N	66					213
02	1680	N		180	-0-	-1500	-0-	107	1	73	9	N	66	15	1			264
03	1364	N		130	-0-	-1234	-0-	129	1	1	9	N	1	2	0	187	1	76
04	630	N		386	-0-	-244	-0-	65	1	180	3	N	128	3	1			201
								141	9									
05	186	N		60	-0-	-126	-0-	29	1	31	9	N	28	1	1			228
06	120	N		102	-0-	-18	-0-	43	1	59	9	N	54	190	1			92
07	403	N		216	-0-	-187	-0-	62	1	49	3	N	95	1	1			186
								105	9									
08	275	N		275	-0-	-0-	-0-	153	1	122	9	N	111	188	1			109
09	186	N		186	-0-	-0-	-0-	93	1	1	3	N	84	1	1			192
								92	9									
10	1021	N		1021	-0-	-0-	-0-	649	1	155	3	N	193	2	0	160	1	223
								5	4	212	9							
11	973	N		973	-0-	-0-	-0-	911	1	6	3	N	51	176	1			98
								56	9									
12	514	N		514	-0-	-0-	-0-	334	3	3	4	N	161					259
								177	9									

TOTAL GAS PROD: 4,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,038

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROCC OIL & GAS, L.P. //CONT.// 100844
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 287039 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13039 - 21908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	7625	-0-	-1086	-0-	1205	1	64	2	N	1112	1209	0	23	1	387
							5133	3	1223	9							
02	7868	X	6509	-0-	-1359	-0-	1124	1	56	2	N	971	890	0	25	1	443
							4261	3	1068	9							
03	8711	X	7345	-0-	-1366	-0-	1110	1	30	2	N	997	994	0	17	1	429
							5108	3	1097	9							
04	8250	X	7175	-0-	-1075	-0-	1125	1	21	2	N	915	886	0	9	1	449
							5022	3	1007	9							
05	8246	X	7276	-0-	-970	-0-	1139	1	57	2	N	915	977	0	34	1	353
							5073	3	1007	9							
06	7380	X	6975	-0-	-405	-0-	981	1	39	2	N	874	872	0	20	1	335
							4994	3	961	9							
07	7409	X	7269	-0-	-140	-0-	1015	1	40	2	N	928	955	0	47	1	261
							5193	3	1021	9							
08	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	1087	1	36	2	N	924	807	0	6	1	372
							5279	3	1016	9							
09	7170	X	6985	-0-	-185	-0-	898	1	24	2	N	866	897	0	20	1	321
							5110	3	953	9							
10	7285	X	6688	-0-	-597	-0-	844	1	46	2	N	901	869	0	18	1	335
							4807	3	991	9							
11	7170	X	7114	-0-	-56	-0-	943	1	61	2	N	958	922	0	44	1	327
							5056	3	1054	9							
12	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	1577	1	163	2	N	899	705	0	219	1	302
							7601	3	989	9							

TOTAL GAS PROD: 88,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,260

WELHAUSEN B WELL #: 2H RRCID -> 287587 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12554 PERF.13052 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48					155
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	161	185	1			131
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100					231
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	185	1			118
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	246	193	1			171
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	148	187	1			132
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147					279
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	246	367	1			158
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	240	184	1			214
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	210	352	1			72
11	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	303	1	20	2	Y	240	201	1			111
							1630	3	264	9							
12	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	318	1	33	2	Y	200	199	1			112
							1536	3	220	9							

TOTAL GAS PROD: 4,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,058

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROCC OIL & GAS, L.P. //CONT.// 100844
WELHAUSEN B WELL #: 3H RRCID -> 287588 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 12572 PERF.13028 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	1	1			9
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	11	1			6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	6	1			3
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WELHAUSEN B WELL #: 4H RRCID -> 287590 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13039 - 18870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1964	-0-	-857	-0-	328	1	17	2	Y	199	217	1			69
							1400	3	219	9							
02	2548	X	2246	-0-	-302	-0-	401	1	20	2	Y	273	219	1			123
							1525	3	300	9							
03	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	409	1	11	2	Y	376	2	0	359	1	138
							1885	3	414	9							
04	2430	X	2387	-0-	-43	-0-	374	1	7	2	Y	314	369	1			83
							1661	3	345	9							
05	2480	X	2085	-0-	-395	-0-	300	1	15	2	Y	401	408	1			76
							1329	3	441	9							
06	2640	X	1454	-0-	-1186	-0-	182	1	7	2	Y	311	268	1			119
							923	3	342	9							
07	2728	X	2339	-0-	-389	-0-	325	1	13	2	Y	309	346	1			82
							1661	3	340	9							
08	2728	X	1654	-0-	-1074	-0-	222	1	7	2	Y	316	329	1			69
							1077	3	348	9							
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	363	2	0	376	1	54
10	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	377	1	21	2	Y	318	280	1			92
							2143	3	350	9							
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	383	1	25	2	Y	318	282	1			128
							2055	3	350	9							
12	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	399	1	41	2	Y	281	309	1			100
							1920	3	309	9							

TOTAL GAS PROD: 25,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,779

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROCC OIL & GAS, L.P. //CONT.// 100844
WELHAUSEN B WELL #: 5H RRCID -> 287591 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF.12963 - 18106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	185	167	1			66
02	448	X	335	-0-	-113	-0-	27	1	1	2	Y	187	166	1			87
							101	3	206	9							
03	496	X	416	-0-	-80	-0-	35	1	1	2	Y	198	210	1			75
							162	3	218	9							
04	354	X	354	-0-	-0-	-0-	27	1	120	3	Y	188	212	1			51
							207	9									
05	372	X	203	-0-	-169	-0-	7	1	31	3	Y	150	170	1			31
							165	9									
06	430	X	430	-0-	-0-	-0-	45	1	2	2	Y	140	116	1			55
							229	3	154	9							
07	547	X	547	-0-	-0-	-0-	50	1	2	2	Y	216	212	1			59
							257	3	238	9							
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	76	1	3	2	Y	234	241	1			52
							368	3	257	9							
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	46	1	1	2	Y	165	191	1			26
							262	3	182	9							
10	558	N	228	-0-	-330	-0-	14	1	1	2	Y	120	108	1			38
							81	3	132	9							
11	690	N	211	-0-	-479	-0-	11	1	1	2	Y	127	111	1			54
							59	3	140	9							
12	496	N	405	-0-	-91	-0-	59	1	6	2	Y	53	85	1			22
							282	3	58	9							

TOTAL GAS PROD: 4,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,963

DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 287666 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.12952 - 21217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	4945	-0-	-5130	-0-	791	1	42	2	N	679	782	0	15	1	248
							3365	3	747	9							
02	9100	X	4189	-0-	-4911	-0-	728	1	36	2	N	605	483	0	16	1	354
							2759	3	666	9							
03	5456	X	4407	-0-	-1049	-0-	666	1	18	2	N	601	604	0	10	1	341
							3062	3	661	9							
04	5130	X	4609	-0-	-521	-0-	715	1	13	2	N	629	583	0	6	1	381
							3189	3	692	9							
05	5301	X	4555	-0-	-746	-0-	715	1	35	2	N	568	627	0	21	1	301
							3180	3	625	9							
06	4800	X	3878	-0-	-922	-0-	542	1	22	2	N	511	520	0	11	1	281
							2752	3	562	9							
07	4774	X	4024	-0-	-750	-0-	541	1	21	2	N	634	615	0	28	1	272
							2765	3	697	9							
08	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	713	1	24	2	N	571	520	0	4	1	319
							3463	3	628	9							
09	4620	X	4538	-0-	-82	-0-	586	1	16	2	N	548	575	0	13	1	279
							3333	3	603	9							
10	4557	X	4379	-0-	-178	-0-	564	1	31	2	N	524	540	0	12	1	251
							3208	3	576	9							
11	4680	X	4487	-0-	-193	-0-	600	1	39	2	N	571	549	0	28	1	245
							3220	3	628	9							
12	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	1031	1	107	2	N	554	357	0	115	1	327
							4969	3	609	9							

TOTAL GAS PROD: 55,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,995

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROCC OIL & GAS, L.P. //CONT.// 100844
HINZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287773 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12417 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1780	-0-	-235	-0-	259	1	14	2	Y	368	386	1			52
							1102	3	405	9							
02	1848	X	1696	-0-	-152	-0-	291	1	14	2	Y	266	185	1			133
							1098	3	293	9							
03	2046	X	921	-0-	-1125	-0-	133	1	4	2	Y	156	249	1			40
							612	3	172	9							
04	1980	X	1543	-0-	-437	-0-	210	1	4	2	Y	360	354	1			46
							933	3	396	9							
05	1891	X	549	-0-	-1342	-0-	66	1	3	2	Y	170	104	1			112
							293	3	187	9							
06	1830	X	1531	-0-	-299	-0-	205	1	8	2	Y	250	282	1			80
							1043	3	275	9							
07	1891	X	1495	-0-	-396	-0-	202	1	8	2	Y	229	284	1			25
							1033	3	252	9							
08	1581	X	1088	-0-	-493	-0-	123	1	4	2	Y	333	308	1			50
							595	3	366	9							
09	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	208	1	6	2	Y	229	241	1			38
							1178	3	252	9							
10	1581	X	868	-0-	-713	-0-	98	1	5	2	Y	192	174	1			56
							554	3	211	9							
11	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	199	1	13	2	Y	327	337	1			46
							1066	3	360	9							
12	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	255	1	26	2	Y	445	366	1			125
							1226	3	490	9							

TOTAL GAS PROD: 16,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,325

DICKSON ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 287781 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13220 - 18671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4202	-0-	-1843	-0-	1175	1	30	2	N	493	584	1			214
							2455	3	542	9							
02	5460	X	4348	-0-	-1112	-0-	1182	1	32	2	N	625	571	1			268
							2446	3	688	9							
03	5766	X	3677	-0-	-2089	-0-	1091	1	13	2	N	338	378	1			228
							2201	3	372	9							
04	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	1778	1	21	2	N	981	961	1			248
							4960	3	1079	9							
05	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	1669	1	50	2	N	674	593	1			329
							4459	3	741	9							
06	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	1465	1	32	2	N	631	765	1			195
							4152	3	694	9							
07	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	1524	1	33	2	N	598	584	1			209
							4354	3	658	9							
08	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	1648	1	30	2	N	591	577	1			223
							4402	3	650	9							
09	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	1442	1	19	2	N	571	577	1			217
							4053	3	628	9							
10	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	1497	1	40	2	N	566	583	1			200
							4229	3	623	9							
11	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	1508	1	50	2	N	586	402	1			384
							4106	3	645	9							
12	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	1541	1	82	2	N	585	774	1			195
							3834	3	644	9							

TOTAL GAS PROD: 71,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,239

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROCC OIL & GAS, L.P. //CONT.// 100844
HINZE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287806 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12538 PERF.12534 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	52	1	3	2	Y	198	195	1			28
							221	3	218	9							
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	36	1	2	2	Y	194	124	1			98
							138	3	213	9							
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	Y	152	1	0	212	1	37
							93	3	167	9							
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	218	228	1			27
05	434	N	141	-0-	-293	-0-	10	1	41	3	Y	82	55	1			54
							90	9									
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	52	1	2	2	Y	174	173	1			55
							261	3	191	9							
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	47	1	2	2	Y	123	165	1			13
							237	3	135	9							
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	59	1	2	2	Y	145	136	1			22
							289	3	160	9							
09	510	N	284	-0-	-226	-0-	20	1	1	2	Y	138	138	1			22
							111	3	152	9							
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	84	82	1			24
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	151	1	10	2	Y	371	345	1			50
							809	3	408	9							
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	168	1	17	2	Y	311	275	1			86
							805	3	342	9							

TOTAL GAS PROD: 5,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,190

WELHAUSEN B WELL #: 1H RRCID -> 287808 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12943 PERF.13231 - 18815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	389	-0-	-138	-0-	62	1	3	2	N	52	190	1			55
							267	3	57	9							
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	105	1	5	2	N	110	2	1			163
							403	3	121	9							
03	713	N	470	-0-	-243	-0-	73	1	2	2	N	56	1	1			218
							333	3	62	9							
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	100	1	2	2	N	134	171	1			181
							449	3	147	9							
05	713	N	426	-0-	-287	-0-	77	1	4	2	N	2	1	1			182
							343	3	2	9							
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	65	1	3	2	N	97	190	1			89
							330	3	107	9							
07	713	N	569	-0-	-144	-0-	78	1	3	2	N	83	2	1			170
							397	3	91	9							
08	434	N	374	-0-	-60	-0-	57	1	2	2	N	36	1	1			205
							275	3	40	9							
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	108	1	3	2	N	176	7	0	184	1	190
							616	3	194	9							
10	558	N	138	-0-	-420	-0-	17	1	1	2	N	22					212
							96	3	24	9							
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	107	1	7	2	N	42	192	1			62
							573	3	46	9							
12	868	N	494	-0-	-374	-0-	78	1	8	2	N	28	2	1			88
							377	3	31	9							

TOTAL GAS PROD: 6,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 838

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROCC OIL & GAS, L.P. //CONT.// 100844
WELHAUSEN A WELL #: 2H RRCID -> 287936 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13115 - 19091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	305	1	16	2	N	168	190	1			182
							1321	3	185	9							
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	326	1	16	2	N	134	192	1			124
							1255	3	147	9							
03	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	291	1	8	2	N	168	192	1			100
							1336	3	185	9							
04	1770	N	1482	-0-	-288	-0-	240	1	4	2	N	160	183	1			77
							1062	3	176	9							
05	1922	N	1084	-0-	-838	-0-	197	1	10	2	N	4	4	1			77
							873	3	4	9							
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	250	1	10	2	N	339	372	1			44
							1265	3	373	9							
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	332	1	13	2	N	138	8	1			174
							1694	3	152	9							
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	295	1	10	2	N	158	193	1			139
							1425	3	174	9							
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	262	1	7	2	N	179	196	1			122
							1483	3	197	9							
10	2201	N	1907	-0-	-294	-0-	257	1	14	2	N	159	196	1			85
							1461	3	175	9							
11	1830	N	1768	-0-	-62	-0-	248	1	16	2	N	161	197	1			49
							1327	3	177	9							
12	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	464	1	48	2	N	180	15	1			214
							2227	3	198	9							

TOTAL GAS PROD: 22,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,948

WELHAUSEN A WELL #: 3H RRCID -> 287960 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12852 PERF.12895 - 19562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1936	-0-	-110	-0-	329	1	18	2	Y	153	112	1			90
							1421	3	168	9							
02	1904	X	1766	-0-	-138	-0-	329	1	17	2	Y	138	103	1			125
							1268	3	152	9							
03	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	362	1	10	2	Y	156	1	0	215	1	65
							1659	3	172	9							
04	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	343	1	6	2	Y	171	128	1			108
							1522	3	188	9							
05	1984	X	1912	-0-	-72	-0-	319	1	16	2	Y	151	128	1			131
							1411	3	166	9							
06	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	366	1	15	2	Y	167	214	1			84
							1857	3	184	9							
07	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	1155	1	45	2	Y	83	120	1			47
							5905	3	91	9							
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	311	1	10	2	Y	368	313	1			102
							1501	3	405	9							
09	1920	N	1405	-0-	-515	-0-	188	1	5	2	Y	140	155	1			87
							1058	3	154	9							
10	1984	X	1840	-0-	-144	-0-	239	1	13	2	Y	230	153	1			164
							1335	3	253	9							
11	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	262	1	17	2	Y	255	167	1			252
							1385	3	281	9							
12	1984	X	1686	-0-	-298	-0-	244	1	25	2	Y	239	347	1			144
							1154	3	263	9							

TOTAL GAS PROD: 28,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,251

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROCC OIL & GAS, L.P. //CONT.// 100844
WELHAUSEN A WELL #: 4H RRCID -> 287961 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13166 - 19049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-		-0-	-0-	69	1	4	2	Y	140	85	1			86
								299	3	154	9							
02	603	N	603	-0-		-0-	-0-	99	1	5	2	Y	105	92	1			99
								383	3	116	9							
03	745	N	745	-0-		-0-	-0-	108	1	3	2	Y	127	1	0	170	1	55
								494	3	140	9							
04	558	N	558	-0-		-0-	-0-	83	1	2	2	Y	97	89	1			63
								366	3	107	9							
05	682	N	504	-0-		-178	-0-	71	1	4	2	Y	104	73	1			94
								315	3	114	9							
06	720	N	480	-0-		-240	-0-	48	1	2	2	Y	169	173	1			90
								244	3	186	9							
07	589	N	444	-0-		-145	-0-	69	1	3	2	Y	21	94	1			17
								349	3	23	9							
08	496	N	307	-0-		-189	-0-	39	1	1	2	Y	72	69	1			20
								188	3	79	9							
09	508	N	508	-0-		-0-	-0-	68	1	2	2	Y	50	39	1			31
								383	3	55	9							
10	434	N	428	-0-		-6	-0-	57	1	3	2	Y	39	42	1			28
								325	3	43	9							
11	383	N	383	-0-		-0-	-0-	55	1	4	2	Y	27	28	1			27
								294	3	30	9							
12	527	N	353	-0-		-174	-0-	54	1	6	2	Y	33	40	1			20
								257	3	36	9							

TOTAL GAS PROD: 5,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 984

WELHAUSEN A WELL #: 7H RRCID -> 287964 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.12914 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-		-0-	-0-	174	1	9	2	Y	135	188	1			30
								752	3	149	9							
02	1092	N	1051	-0-		-41	-0-	188	1	9	2	Y	116	102	1			44
								726	3	128	9							
03	1385	N	1385	-0-		-0-	-0-	218	1	6	2	Y	147	108	1			83
								999	3	162	9							
04	1336	N	1336	-0-		-0-	-0-	219	1	4	2	Y	126	117	1			92
								974	3	139	9							
05	1178	N	908	-0-		-270	-0-	141	1	7	2	Y	125	126	1			91
								622	3	138	9							
06	1433	N	1433	-0-		-0-	-0-	212	1	8	2	Y	129	118	1			102
								1071	3	142	9							
07	1333	N	581	-0-		-752	-0-	81	1	3	2	Y	78	98	1			82
								411	3	86	9							
08	899	N	400	-0-		-499	-0-	62	1	2	2	Y	35	79	1			38
								297	3	39	9							
09	1350	N	524	-0-		-826	-0-	71	1	2	2	Y	46	1	0	39	1	44
								400	3	51	9							
10	726	N	726	-0-		-0-	-0-	94	1	5	2	Y	89	44	1			89
								529	3	98	9							
11	816	N	816	-0-		-0-	-0-	113	1	7	2	Y	86	81	1			94
								601	3	95	9							
12	1283	N	1283	-0-		-0-	-0-	201	1	21	2	Y	91	86	1			99
								961	3	100	9							

TOTAL GAS PROD: 11,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,203

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROCC OIL & GAS, L.P. //CONT.// 100844
WELHAUSEN A WELL #: 8H RRCID -> 287990 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12877 PERF.12915 - 17398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-		284	1	15	2	Y	127	194	1			27
								1230	3	140	9							
02	1568	X	1506	-0-	-62	-0-		283	1	14	2	Y	108	96	1			39
								1090	3	119	9							
03	1891	X	786	-0-	-1105	-0-		122	1	3	2	Y	93	81	1			51
								559	3	102	9							
04	1830	X	434	-0-	-1396	-0-		66	1	1	2	Y	67	70	1			48
								293	3	74	9							
05	1891	X	566	-0-	-1325	-0-		88	1	4	2	Y	77	71	1			54
								389	3	85	9							
06	1620	X	1465	-0-	-155	-0-		217	1	9	2	Y	123	81	1			96
								1104	3	135	9							
07	1674	X	1607	-0-	-67	-0-		242	1	9	2	Y	111	98	1			109
								1234	3	122	9							
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-		148	1	5	2	Y	158	112	1			155
								717	3	174	9							
09	1470	N	840	-0-	-630	-0-		100	1	3	2	Y	155	153	1			157
								566	3	171	9							
10	1612	N	614	-0-	-998	-0-		71	1	4	2	Y	121	149	1			129
								406	3	133	9							
11	1020	N	772	-0-	-248	-0-		101	1	7	2	Y	109	116	1			122
								544	3	120	9							
12	868	N	456	-0-	-412	-0-		57	1	6	2	Y	110	106	1			126
								272	3	121	9							

TOTAL GAS PROD: 11,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,359

HINZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288950 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12860 - 18183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695	X	695	-0-	-0-	-0-		98	1	5	2	N	155	189	1			15
								421	3	171	9							
02	338	X	338	-0-	-0-	-0-		49	1	2	2	N	91	66	1			40
								187	3	100	9							
03	605	X	605	-0-	-0-	-0-		96	1	3	2	N	60	91	1			9
								440	3	66	9							
04	573	X	573	-0-	-0-	-0-		68	1	1	2	N	189	181	1			17
								296	3	208	9							
05	180	X	180	-0-	-0-	-0-		24	1	1	2	N	46	38	1			25
								104	3	51	9							
06	302	X	302	-0-	-0-	-0-		31	1	1	2	N	104	102	1			27
								156	3	114	9							
07	477	X	477	-0-	-0-	-0-		60	1	2	2	N	104	126	1			5
								301	3	114	9							
08	180	X	180	-0-	-0-	-0-		5	1	24	3	N	137	127	1			15
								151	9									
09	728	X	728	-0-	-0-	-0-		76	1	2	2	N	201	2	0	188	1	26
								429	3	221	9							
10	614	X	614	-0-	-0-	-0-		70	1	4	2	N	133	128	1			31
								394	3	146	9							
11	129	X	129	-0-	-0-	-0-		10	1	1	2	N	60	88	1			3
								52	3	66	9							
*12	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-		139	1	14	2	N	173	134	1			42
								663	3	190	9							

TOTAL GAS PROD: 5,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,453

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROCC OIL & GAS, L.P. //CONT.// 100844
HINZE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289111 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12769 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	408	1	22	2	Y	731	781	0	8	1	18
							1772	3	804	9							
02	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	394	1	20	2	Y	638	562	0	9	1	85
							1524	3	702	9							
03	2914	X	2778	-0-	-136	-0-	360	1	10	2	Y	683	657	0	6	1	105
							1657	3	751	9							
04	2820	X	2254	-0-	-566	-0-	283	1	5	2	Y	644	642	0			107
							1258	3	708	9							
05	2914	X	2064	-0-	-850	-0-	253	1	12	2	Y	617	610	0	11	1	103
							1120	3	679	9							
06	2820	X	2259	-0-	-561	-0-	285	1	11	2	Y	468	494	0	5	1	72
							1448	3	515	9							
07	2325	N	2168	-0-	-157	-0-	270	1	11	2	Y	461	467	0	17	1	49
							1380	3	507	9							
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	288	1	9	2	Y	541	529	0	7	1	54
							1392	3	595	9							
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	247	1	7	2	Y	617	588	0	6	1	77
							1398	3	679	9							
10	2170	N	2079	-0-	-91	-0-	214	1	12	2	Y	578	566	0	5	1	84
							1217	3	636	9							
11	2220	N	2102	-0-	-118	-0-	218	1	14	2	Y	640	611	0	18	1	95
							1166	3	704	9							
12	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	420	1	43	2	Y	508	431	0	110	1	62
							2019	3	559	9							

TOTAL GAS PROD: 29,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,126

CAROL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291046 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12225 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	110	1			68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RUCKMAN MONITOR WELL WELL #: 1 RRCID -> 262720 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	64	1	788	3	N	183	364	1			333
							201	9									
02	943	X	943	-0-	-0-	-0-	96	1	597	3	N	227	186	1			374
							250	9									
03	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	68	1	1395	3	N	242	169	1			447
							266	9									
04	690	X	605	-0-	-85	-0-	140	1	396	3	N	63	148	1			362
							69	9									
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	216	1	956	3	N	381					743
							419	9									
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	172	1	842	3	N	161	344	1			560
							177	9									
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	18	1	853	3	N	51	347	1			264
							56	9									
*08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	278	1	466	3	N	221					485
							243	9									
*09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	562	1	166	3	N	129	190	1			424
							142	9									
*10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	302	1	693	3	N	128	187	1			365
							141	9									
*11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	50	1	808	3	N	159	185	1			339
							175	9									
*12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	154	1	833	3	N	173	173	1			339
							190	9									

TOTAL GAS PROD: 13,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,118

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	719	X	719	-0-	-0-	-0-	225	1	343	3	N	137					320
							151	9									
02	753	X	753	-0-	-0-	-0-	196	1	403	3	N	140	170	1			290
							154	9									
03	707	X	707	-0-	-0-	-0-	174	1	414	3	N	108	179	1			219
							119	9									
04	701	X	701	-0-	-0-	-0-	197	1	373	3	N	119					338
							131	9									
05	679	X	679	-0-	-0-	-0-	255	1	292	3	N	120	185	1			273
							132	9									
06	659	X	659	-0-	-0-	-0-	243	1	296	3	N	109	177	1			205
							120	9									
07	699	X	699	-0-	-0-	-0-	197	1	372	3	N	118					323
							130	9									
*08	657	X	657	-0-	-0-	-0-	13	1	526	3	N	107	157	1			273
							118	9									
*09	566	X	566	-0-	-0-	-0-	10	1	477	3	N	72	188	1			157
							79	9									
*10	632	X	632	-0-	-0-	-0-	1	1	556	3	N	68	98	0	119	1	8
							75	9									
*11	81	X	81	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	13	21	0			-0-
							14	9									
*12	518	X	518	-0-	-0-	-0-	27	1	463	3	N	25	25	0			-0-
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 7,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,136

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21650	X	21650	-0-	-0-	-0-	1	1	18218	3	N	3119	2733	1			576
							3431	9									
02	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	1	1	13257	3	N	1985	2009	1			552
							2184	9									
03	27238	X	27238	-0-	-0-	-0-	80	1	23568	3	N	3264	3230	1			586
							3590	9									
04	22737	X	22737	-0-	-0-	-0-	168	1	19987	3	N	2347	2546	1			387
							2582	9									
05	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	99	1	13405	3	N	1529	1411	1			505
							1682	9									
06	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	124	1	12866	3	N	1621	1918	1			208
							1783	9									
07	19325	X	19325	-0-	-0-	-0-	126	1	16699	3	N	2273	2106	1			375
							2500	9									
08	19952	X	19952	-0-	-0-	-0-	198	1	17258	3	N	2269	2295	1			349
							2496	9									
09	17817	X	17817	-0-	-0-	-0-	161	1	15557	3	N	1908	1980	1			277
							2099	9									
10	15870	X	15870	-0-	-0-	-0-	74	1	13914	3	N	1711	1624	1			364
							1882	9									
*11	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	46	1	13621	3	N	1733	1855	1			242
							1906	9									
*12	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	55	1	12863	3	N	1722	1681	1			283
							1894	9									

TOTAL GAS PROD: 220,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,481

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	X	414	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	207	188	1			127
							228	9									
02	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	54	1	845	3	N	341	373	1			95
							375	9									
03	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	1	1	1568	3	N	412	355	1			152
							453	9									
04	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1	1	1226	3	N	273	355	1			70
							300	9									
05	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	28	1	1148	3	N	405	370	1			105
							446	9									
06	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	188	1	1133	3	N	256	186	1			175
							282	9									
07	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	279	1	1411	3	N	188	182	1			181
							207	9									
*08	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	287	1	1038	3	N	163	178	1			166
							179	9									
*09	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	161	1	1112	3	N	204	186	1			184
							224	9									
*10	660	X	660	-0-	-0-	-0-	23	1	437	3	N	182	187	1			179
							200	9									
*11	396	X	396	-0-	-0-	-0-	5	1	190	3	N	183	172	1			190
							201	9									
*12	446	X	446	-0-	-0-	-0-	33	1	215	3	N	180	189	1			181
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 14,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,994

SEIDEL UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 286056 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13137 - 18924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	26805	X	26805	-0-	-0-	-0-	36	1	19303	3	N	6787	6787	0			-0-
							7466	9									
03	46513	X	46513	-0-	-0-	-0-	55	1	35326	3	N	10120	10120	0			-0-
							11132	9									
04	35197	X	35197	-0-	-0-	-0-	39	1	27600	3	N	6871	6871	0			-0-
							7558	9									
05	57044	X	57044	-0-	-0-	-0-	27	1	49016	3	N	7274	7274	0			-0-
							8001	9									
06	34353	X	34353	-0-	-0-	-0-	2	1	30501	3	N	3500	3500	0			-0-
							3850	9									
07	35792	X	35792	-0-	-0-	-0-	3	1	32236	3	N	3230	3230	0			-0-
							3553	9									
*08	27054	X	27054	-0-	-0-	-0-	2	1	24325	3	N	2479	2479	0			-0-
							2727	9									
*09	21307	X	21307	-0-	-0-	-0-	19341	3	1966	9	N	1787	1787	0			-0-
*10	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	17410	3	1874	9	N	1704	1704	0			-0-
*11	17198	X	17198	-0-	-0-	-0-	15111	3	2087	9	N	1897	1897	0			-0-
*12	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	14246	3	1988	9	N	1807	1807	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 336,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,456

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEIDEL UNIT A WELL #: 14 RRCID -> 286057 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13060 - 19085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	5875	-0-	-9656	-0-	90	1	4105	3	N	1527	1527	0			-0-
							1680	9									
02	12572	X	5303	-0-	-7269	-0-	80	1	3785	3	N	1307	1307	0			-0-
							1438	9									
03	5704	X	4754	-0-	-950	-0-	65	1	3268	3	N	1292	1292	0			-0-
							1421	9									
04	5700	X	5594	-0-	-106	-0-	116	1	4088	3	N	1264	1264	0			-0-
							1390	9									
05	5890	X	5604	-0-	-286	-0-	131	1	3962	3	N	1374	1374	0			-0-
							1511	9									
06	5700	X	5289	-0-	-411	-0-	119	1	3738	3	N	1302	1302	0			-0-
							1432	9									
07	5859	X	5451	-0-	-408	-0-	111	1	3836	3	N	1367	1367	0			-0-
							1504	9									
*08	5766	X	5119	-0-	-647	-0-	95	1	3667	3	N	1234	1234	0			-0-
							1357	9									
*09	5580	X	5139	-0-	-441	-0-	103	1	3646	3	N	1264	1264	0			-0-
							1390	9									
*10	5611	X	5194	-0-	-417	-0-	117	1	3811	3	N	1151	1151	0			-0-
							1266	9									
*11	5280	X	5229	-0-	-51	-0-	106	1	3863	3	N	1145	1145	0			-0-
							1260	9									
*12	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	164	1	5834	3	N	1012	1012	0			-0-
							1113	9									

TOTAL GAS PROD: 65,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,239

SEIDEL UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 286140 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13167 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	170	1	7652	3	N	1907	1907	0			-0-
							2098	9									
02	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	129	1	6040	3	N	1627	1627	0			-0-
							1790	9									
03	9858	X	8527	-0-	-1331	-0-	131	1	6522	3	N	1704	1704	0			-0-
							1874	9									
04	9600	X	7312	-0-	-2288	-0-	166	1	5802	3	N	1222	1222	0			-0-
							1344	9									
05	9920	X	8011	-0-	-1909	-0-	202	1	6069	3	N	1582	1582	0			-0-
							1740	9									
06	9600	X	7188	-0-	-2412	-0-	176	1	5481	3	N	1392	1392	0			-0-
							1531	9									
07	8804	X	7317	-0-	-1487	-0-	164	1	5607	3	N	1405	1405	0			-0-
							1546	9									
*08	8525	X	7261	-0-	-1264	-0-	146	1	5576	3	N	1399	1399	0			-0-
							1539	9									
*09	7740	X	7268	-0-	-472	-0-	162	1	5628	3	N	1344	1344	0			-0-
							1478	9									
*10	7998	X	6727	-0-	-1271	-0-	162	1	5230	3	N	1214	1214	0			-0-
							1335	9									
*11	7200	X	6983	-0-	-217	-0-	150	1	5447	3	N	1260	1260	0			-0-
							1386	9									
12	7502	X	6721	-0-	-781	-0-	147	1	5263	3	N	1192	1192	0			-0-
							1311	9									

TOTAL GAS PROD: 91,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,248

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEIDEL UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 286342 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13245 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	1055	-0-	-8834	-0-	23	1	1015	3	N	15	15	0	-0-
							17	9							
02	8932	X	465	-0-	-8467	-0-	8	1	382	3	N	68	68	0	-0-
							75	9							
03	9889	X	521	-0-	-9368	-0-	10	1	496	3	N	14	14	0	-0-
							15	9							
04	1140	X	748	-0-	-392	-0-	21	1	715	3	N	11	11	0	-0-
							12	9							
05	1054	X	505	-0-	-549	-0-	16	1	474	3	N	14	14	0	-0-
							15	9							
06	1020	X	39	-0-	-981	-0-	1	1	25	3	N	12	12	0	-0-
							13	9							
07	775	X	103	-0-	-672	-0-	3	1	100	3	N	-0-			-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

SEIDEL UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 286531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13262 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22875	X	22875	-0-	-0-	-0-	353	1	16045	3	N	5888	5888	0	-0-
							6477	9							
02	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	214	1	10098	3	N	3531	3531	0	-0-
							3884	9							
03	9889	X	9605	-0-	-284	-0-	136	1	6819	3	N	2409	2409	0	-0-
							2650	9							
04	11010	X	8024	-0-	-2986	-0-	133	1	4820	3	N	2792	2792	0	-0-
							3071	9							
05	11377	X	5613	-0-	-5764	-0-	117	1	3598	3	N	1725	1725	0	-0-
							1898	9							
06	11010	X	3628	-0-	-7382	-0-	76	1	2408	3	N	1040	1040	0	-0-
							1144	9							
07	11377	X	6649	-0-	-4728	-0-	136	1	4685	3	N	1662	1662	0	-0-
							1828	9							
*08	9610	X	5819	-0-	-3791	-0-	105	1	4055	3	N	1508	1508	0	-0-
							1659	9							
*09	8010	X	5558	-0-	-2452	-0-	111	1	3918	3	N	1390	1390	0	-0-
							1529	9							
*10	6634	X	5231	-0-	-1403	-0-	110	1	3617	3	N	1367	1367	0	-0-
							1504	9							
*11	6420	X	6091	-0-	-329	-0-	119	1	4355	3	N	1470	1470	0	-0-
							1617	9							
12	6634	X	6024	-0-	-610	-0-	110	1	4032	3	N	1711	1711	0	-0-
							1882	9							

TOTAL GAS PROD: 99,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,493

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEIDEL UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 286532 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13381 - 19507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	9247	-0-	-5726	-0-	144	1	6523	3	N	2345	2345	0			-0-
							2580	9									
02	13524	X	8105	-0-	-5419	-0-	126	1	5907	3	N	1884	1884	0			-0-
							2072	9									
03	14973	X	6707	-0-	-8266	-0-	99	1	4945	3	N	1512	1512	0			-0-
							1663	9									
04	8940	X	4921	-0-	-4019	-0-	103	1	3638	3	N	1073	1073	0			-0-
							1180	9									
05	9238	X	3913	-0-	-5325	-0-	91	1	2760	3	N	965	965	0			-0-
							1062	9									
06	8940	X	3134	-0-	-5806	-0-	69	1	2189	3	N	796	796	0			-0-
							876	9									
07	8959	X	2800	-0-	-6159	-0-	56	1	1942	3	N	729	729	0			-0-
							802	9									
*08	6696	X	2206	-0-	-4490	-0-	39	1	1521	3	N	587	587	0			-0-
							646	9									
*09	4920	X	2251	-0-	-2669	-0-	45	1	1577	3	N	572	572	0			-0-
							629	9									
*10	3906	X	1987	-0-	-1919	-0-	43	1	1402	3	N	493	493	0			-0-
							542	9									
*11	3120	X	1791	-0-	-1329	-0-	36	1	1303	3	N	411	411	0			-0-
							452	9									
12	2790	X	2302	-0-	-488	-0-	49	1	1763	3	N	445	445	0			-0-
							490	9									

TOTAL GAS PROD: 49,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,812

SEID B-BORCH C USW A WELL #: 1 RRCID -> 295426 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13096 PERF.13050 - 22015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		111580	-0-	111580	111580	15	1	79360	3	N	29277	29277	0			-0-
							32205	9									
03	0		228207	-0-	228207	339787	18	1	166550	3	N	56035	56035	0			-0-
							61639	9									
04	0		214244	-0-	214244	554031	156727	3	57517	9	N	52288	52288	0			-0-
05	0		168274	-0-	168274	722305	123693	3	44581	9	N	40528	40528	0			-0-
06	0		96455	-0-	96455	818760	71176	3	25279	9	N	22981	22981	0			-0-
07	0		96248	-0-	96248	915008	72704	3	23544	9	N	21404	21404	0			-0-
*08	1017546	X	102538	-0-	-915008	-0-	79608	3	22930	9	N	20845	20845	0			-0-
*09	130770	X	86066	-0-	-44704	-0-	68067	3	17999	9	N	16363	16363	0			-0-
*10	135129	X	76823	-0-	-58306	-0-	60796	3	16027	9	N	14570	14570	0			-0-
*11	130770	X	66231	-0-	-64539	-0-	52062	3	14169	9	N	12881	12881	0			-0-
12	135129	X	61850	-0-	-73279	-0-	48538	3	13312	9	N	12102	12102	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,308,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 299,274

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEID B-BORCH C USW B WELL #: 1 RRCID -> 295427 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13019 PERF.12847 - 22805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		140833	-0-	140833	140833	18	1	99698	3	N	37379	37379	0	-0-
							41117	9							
03	0		302997	-0-	302997	443830	23	1	218059	3	N	77195	77195	0	-0-
							84915	9							
04	0		287049	-0-	287049	730879	207721	3	79328	9	N	72116	72116	0	-0-
05	0		214789	-0-	214789	945668	158240	3	56549	9	N	51408	51408	0	-0-
06	0		123417	-0-	123417	1069085	91945	3	31472	9	N	28611	28611	0	-0-
07	0		116299	-0-	116299	1185384	88544	3	27755	9	N	25232	25232	0	-0-
*08	1298070	X	112686	-0-	-1185384	-0-	87698	3	24988	9	N	22716	22716	0	-0-
*09	98640	X	98011	-0-	-629	-0-	78213	3	19798	9	N	17998	17998	0	-0-
*10	101928	X	87376	-0-	-14552	-0-	70151	3	17225	9	N	15659	15659	0	-0-
*11	98640	X	74730	-0-	-23910	-0-	60039	3	14691	9	N	13355	13355	0	-0-
12	101928	X	70738	-0-	-31190	-0-	56032	3	14706	9	N	13369	13369	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,628,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 375,038

SEID B-BORCH C USW C WELL #: 1 RRCID -> 295428 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13127 - 17830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		110899	-0-	110899	110899	14	1	74258	3	N	33297	33297	0	-0-
							36627	9							
03	0		163494	-0-	163494	274393	12	1	114265	3	N	44743	44743	0	-0-
							49217	9							
04	0		126597	-0-	126597	400990	92102	3	34495	9	N	31359	31359	0	-0-
05	0		68083	-0-	68083	469073	48638	3	19445	9	N	17677	17677	0	-0-
06	0		52733	-0-	52733	521806	39112	3	13621	9	N	12383	12383	0	-0-
07	0		61331	-0-	61331	583137	47333	3	13998	9	N	12725	12725	0	-0-
*08	626716	X	43579	-0-	-583137	-0-	33152	3	10427	9	N	9479	9479	0	-0-
*09	45840	X	33879	-0-	-11961	-0-	25347	3	8532	9	N	7756	7756	0	-0-
*10	47368	X	30109	-0-	-17259	-0-	22534	3	7575	9	N	6886	6886	0	-0-
*11	45840	X	25638	-0-	-20202	-0-	18924	3	6714	9	N	6104	6104	0	-0-
12	47368	X	23576	-0-	-23792	-0-	17349	3	6227	9	N	5661	5661	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 739,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 188,070

SEID B-BORCH C USW D WELL #: 1 RRCID -> 295429 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13049 PERF.12940 - 22700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		113570	-0-	113570	113570	14	1	78694	3	N	31693	31693	0	-0-
							34862	9							
03	0		222548	-0-	222548	336118	17	1	161573	3	N	55416	55416	0	-0-
							60958	9							
04	0		209649	-0-	209649	545767	151958	3	57691	9	N	52446	52446	0	-0-
05	0		157845	-0-	157845	703612	115674	3	42171	9	N	38337	38337	0	-0-
06	0		86373	-0-	86373	789985	64161	3	22212	9	N	20193	20193	0	-0-
07	0		86120	-0-	86120	876105	65152	3	20968	9	N	19062	19062	0	-0-
*08	965609	X	89504	-0-	-876105	-0-	70894	3	18610	9	N	16918	16918	0	-0-
*09	99180	X	73053	-0-	-26127	-0-	58095	3	14958	9	N	13598	13598	0	-0-
*10	102486	X	65379	-0-	-37107	-0-	52032	3	13347	9	N	12134	12134	0	-0-
*11	99180	X	56655	-0-	-42525	-0-	44818	3	11837	9	N	10761	10761	0	-0-
12	102486	X	53373	-0-	-49113	-0-	42165	3	11208	9	N	10189	10189	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 280,747

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEID B-A-BORCH C ULW E WELL #: 1 RRCID -> 295587 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13130 PERF.13410 - 22743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		119973	-0-	119973	119973	16	1	86889	3	N	30062	30062	0			-0-
							33068	9									
03	0		211084	-0-	211084	331057	17	1	157688	3	N	48526	48526	0			-0-
							53379	9									
04	0		195505	-0-	195505	526562	145864	3	49641	9	N	45128	45128	0			-0-
05	0		164592	-0-	164592	691154	124331	3	40261	9	N	36601	36601	0			-0-
06	0		90890	-0-	90890	782044	69679	3	21211	9	N	19283	19283	0			-0-
07	0		84184	-0-	84184	866228	65803	3	18381	9	N	16710	16710	0			-0-
*08	956538	X	90310	-0-	-866228	-0-	73802	3	16508	9	N	15007	15007	0			-0-
*09	134190	X	71834	-0-	-62356	-0-	59206	3	12628	9	N	11480	11480	0			-0-
*10	138663	X	63050	-0-	-75613	-0-	51876	3	11174	9	N	10158	10158	0			-0-
*11	134190	X	53820	-0-	-80370	-0-	43965	3	9855	9	N	8959	8959	0			-0-
12	138663	X	49993	-0-	-88670	-0-	40758	3	9235	9	N	8395	8395	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,195,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 250,309

STEEN MUSSELMAN USW A WELL #: 1 RRCID -> 295598 COMPL. DATE 01/30/2023 TOTAL DEPTH 12443 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		17905	-0-	17905	17905	9576	3	8329	9	N	7572	7572	0			-0-
08	SHUT IN		116074	-0-	116074	133979	66159	3	49915	9	N	45377	45377	0			-0-
09	SHUT IN		115753	-0-	115753	249732	66426	3	49327	9	N	44843	44843	0			-0-
10	SHUT IN		101873	-0-	101873	351605	59736	3	42137	9	N	38306	38306	0			-0-
11	SHUT IN		65674	-0-	65674	417279	39953	3	25721	9	N	23383	23383	0			-0-
12	SHUT IN		53918	-0-	53918	471197	33555	3	20363	9	N	18512	18512	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 471,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 177,993

STEEN MUSSELMAN USW B WELL #: 1 RRCID -> 295599 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 12481 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		23816	-0-	23816	23816	12706	3	11110	9	N	10100	10100	0			-0-
08	SHUT IN		123569	-0-	123569	147385	70878	3	52691	9	N	47901	47901	0			-0-
09	SHUT IN		113602	-0-	113602	260987	67387	3	46215	9	N	42014	42014	0			-0-
10	SHUT IN		100355	-0-	100355	361342	60813	3	39542	9	N	35947	35947	0			-0-
11	SHUT IN		80025	-0-	80025	441367	49681	3	30344	9	N	27585	27585	0			-0-
12	SHUT IN		45081	-0-	45081	486448	29143	3	15938	9	N	14489	14489	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 486,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 178,036

STEEN MUSSELMAN USW D WELL #: 1 RRCID -> 295625 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 12518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		20746	-0-	20746	20746	10996	3	9750	9	N	8864	8864	0			-0-
08	SHUT IN		122077	-0-	122077	142823	72575	3	49502	9	N	45002	45002	0			-0-
09	SHUT IN		122661	-0-	122661	265484	75406	3	47255	9	N	42959	42959	0			-0-
10	SHUT IN		106890	-0-	106890	372374	65611	3	41279	9	N	37526	37526	0			-0-
11	SHUT IN		91740	-0-	91740	464114	56642	3	35098	9	N	31907	31907	0			-0-
12	SHUT IN		59969	-0-	59969	524083	37764	3	22205	9	N	20186	20186	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 524,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 186,444

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MUDD A STEEN A ULW WELL #: 1 RRCID -> 295642 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 12478 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		25538	-0-	25538	25538	13899	3	11639	9	N	10581	10581	0			-0-
08	SHUT IN		123076	-0-	123076	148614	70690	3	52386	9	N	47624	47624	0			-0-
09	SHUT IN		124842	-0-	124842	273456	72409	3	52433	9	N	47666	47666	0			-0-
10	SHUT IN		104282	-0-	104282	377738	61350	3	42932	9	N	39029	39029	0			-0-
11	SHUT IN		75485	-0-	75485	453223	45125	3	30360	9	N	27600	27600	0			-0-
12	SHUT IN		56152	-0-	56152	509375	36210	3	19942	9	N	18129	18129	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 509,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 190,629

STEEN MUSSELMAN USW C WELL #: 1 RRCID -> 295730 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 12426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		16497	-0-	16497	8809	3	7688	9		N	6989	6989	0			-0-
08	SHUT IN		120047	-0-	120047	136544	70343	3	49704	9	N	45185	45185	0			-0-
09	SHUT IN		117649	-0-	117649	254193	70943	3	46706	9	N	42460	42460	0			-0-
10	SHUT IN		86070	-0-	86070	340263	52995	3	33075	9	N	30068	30068	0			-0-
11	SHUT IN		53394	-0-	53394	393657	34573	3	18821	9	N	17110	17110	0			-0-
12	SHUT IN		41966	-0-	41966	435623	27745	3	14221	9	N	12928	12928	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 435,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 154,740

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE A WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANIK A WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	1222	-0-	-1599	-0-	899	1	323	9	N	294					471
02	1232	N	893	-0-	-339	-0-	696	1	197	9	N	179	385	1			265
03	1767	N	1477	-0-	-290	-0-	841	1	636	9	N	578	582	1			261
04	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	725	1	411	9	N	374	328	1			307
05	1426	N	1042	-0-	-384	-0-	879	1	163	9	N	148					455
06	1440	N	1289	-0-	-151	-0-	841	1	448	9	N	407	569	1			293
07	2232	N	1304	-0-	-928	-0-	899	1	405	9	N	368	561	1			100
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	899	1	607	9	N	552	375	1			277
*09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	870	1	480	9	N	436	561	1			152
10	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	841	1	374	3	N	388	380	1			160
							427	9									
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	824	1	331	3	N	354	380	1			134
							389	9									
*12	1395	N	1200	-0-	-195	-0-	725	1	253	3	N	202	176	1			160
							222	9									

TOTAL GAS PROD: 15,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,280

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER A WELL #: 1H RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	269	-0-	-196	-0-	122	1	147	9	Y	134	163	1			20
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	227	1	117	3	Y	159	143	1			36
							175	9									
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	70	1	234	3	Y	95	120	1			11
							105	9									
04	270	N	164	-0-	-106	-0-	73	1	91	9	Y	83	84	1			10
05	465	N	190	-0-	-275	-0-	96	1	94	9	Y	85	81	1			14
06	390	N	273	-0-	-117	-0-	117	1	32	3	Y	113	115	1			12
							124	9									
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	157	1	109	3	Y	149	140	1			21
							164	9									
08	372	N	280	-0-	-92	-0-	106	1	45	3	Y	117	114	1			24
							129	9									
*09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	96	1	64	3	Y	121	119	1			26
							133	9									
10	465	N	416	-0-	-49	-0-	67	1	210	3	Y	126	135	1			17
							139	9									
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	96	1	178	3	Y	141	140	1			18
							155	9									
*12	310	N	162	-0-	-148	-0-	71	1	91	9	Y	83	84	1			17

TOTAL GAS PROD: 3,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,406

MIGURA A WELL #: 2H RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748

*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11105 01/19/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	916	X	916	-0-	-0-	-0-	899	1	17	9	N	15	11	8			107
02	805	X	805	-0-	-0-	-0-	754	1	51	9	N	46	1	8			152
03	877	X	877	-0-	-0-	-0-	870	1	7	9	N	6	6	8			152
04	727	X	727	-0-	-0-	-0-	725	1	2	9	N	2	2	8			152
05	942	X	942	-0-	-0-	-0-	899	1	43	9	N	39	10	8			181
06	881	X	881	-0-	-0-	-0-	841	1	40	9	N	36	11	8			206
07	941	X	941	-0-	-0-	-0-	899	1	42	9	N	38	172	1	14	8	58
08	930	X	930	-0-	-0-	-0-	899	1	31	9	N	28	6	8			80
*09	906	X	906	-0-	-0-	-0-	870	1	36	9	N	33	8	8			105
10	848	X	848	-0-	-0-	-0-	836	1	12	9	N	11					116
11	902	X	902	-0-	-0-	-0-	870	1	32	9	N	29					145
*12	939	X	939	-0-	-0-	-0-	899	1	40	9	N	36					181

TOTAL GAS PROD: 10,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

POKLUDA A - RAYES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	864	1	4019	3	N	925	960	1			343
							1018	9									
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	714	1	2991	3	N	791	882	1			252
							870	9									
03	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	646	1	3315	3	N	845	669	1			428
							930	9									
04	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	81	1	3071	3	N	773	940	1			261
							850	9									
05	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	82	1	3114	3	N	799	751	1			309
							879	9									
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	106	1	2889	3	N	741	775	1			275
							815	9									
07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	111	1	3157	3	N	716	760	1			231
							788	9									
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	135	1	2877	3	N	739	807	1			163
							813	9									
*09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	102	1	2917	3	N	674	575	1			262
							741	9									
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	148	1	3131	3	N	711	745	1			228
							782	9									
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	171	1	3275	3	N	678	558	1			348
							746	9									
*12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	167	1	2183	3	N	674	756	1			266
							741	9									

TOTAL GAS PROD: 50,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,066

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	1054	1	252	9	Y	229	169	1			242
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	918	1	230	9	Y	209	353	1			98
03	1333	N	761	-0-	-572	-0-	509	1	252	9	Y	229	185	1			142
04	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	935	1	235	9	Y	214	182	1			174
05	1271	N	761	-0-	-510	-0-	527	1	234	9	Y	213	176	1			211
06	750	N	719	-0-	-31	-0-	492	1	227	9	Y	206	187	1			230
07	1209	N	752	-0-	-457	-0-	527	1	2	3	Y	203	364	1			69
							223	9									
08	1302	N	665	-0-	-637	-0-	475	1	190	9	Y	173	186	1			56
*09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	482	1	375	3	Y	216	185	1			87
							238	9									
10	775	N	736	-0-	-39	-0-	493	1	243	9	Y	221	193	1			115
11	660	N	650	-0-	-10	-0-	510	1	48	3	Y	84	190	1			9
							92	9									
12	1147	N	51	-0-	-1096	-0-	51	1			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 9,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,197

NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1692	3	151	9	N	137	190	1			116
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1560	3	152	9	N	138					254
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1790	3	156	9	N	142	190	1			206
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1799	3	152	9	N	138	189	1			155
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1789	3	144	9	N	131	190	1			96
06	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	1738	3	139	9	N	126					222
07	1953	N	1802	-0-	-151	-0-	1673	3	129	9	N	117	184	1			155
08	1922	N	1401	-0-	-521	-0-	1314	3	87	9	N	79					234
*09	1890	N	1067	-0-	-823	-0-	950	3	117	9	N	106	182	1			158
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1644	3	156	9	N	142	187	1			113
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1586	3	158	9	N	144	191	1			66
*12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1709	3	151	9	N	137					203

TOTAL GAS PROD: 20,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,537

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	501	1	814	3	N	94	185	1	7	8	95
							103	9									
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	432	1	654	3	N	48					143
							53	9									
03	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	459	1	416	3	N	132	188	1			87
							145	9									
04	1290	N	1065	-0-	-225	-0-	413	1	547	3	N	95	5	8			177
							105	9									
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	502	1	712	3	N	106	177	1			106
							117	9									
06	990	N	833	-0-	-157	-0-	454	1	331	3	N	44					150
							48	9									
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	522	1	540	3	N	52	5	8			197
							57	9									
08	1333	N	1004	-0-	-329	-0-	466	1	421	3	N	106	5	8			298
							117	9									
*09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	357	1	470	3	N	75	173	1			200
							83	9									
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	436	1	597	3	N	103	133	1			170
							113	9									
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	447	1	661	3	N	52	181	1			41
							57	9									
*12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	459	1	843	3	N	132					173
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 13,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,039

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	188	1	965	3	Y	280	292	1	1	8	16
							308	9									
02	427	X	427	-0-	-0-	-0-	108	1	172	3	Y	134	130	1			20
							147	9									
03	388	X	388	-0-	-0-	-0-	97	1	161	3	Y	118	116	1	1	8	21
							130	9									
04	437	X	437	-0-	-0-	-0-	140	1	146	3	Y	137	142	1			16
							151	9									
05	725	X	725	-0-	-0-	-0-	146	1	385	3	Y	176	170	1	2	8	20
							194	9									
06	862	X	862	-0-	-0-	-0-	150	1	482	3	Y	209	194	1	2	8	33
							230	9									
07	635	X	635	-0-	-0-	-0-	153	1	327	3	Y	141	142	1	1	8	31
							155	9									
08	634	X	634	-0-	-0-	-0-	131	1	349	3	Y	140	148	1			23
							154	9									
*09	671	X	671	-0-	-0-	-0-	129	1	370	3	Y	156	153	1			26
							172	9									
10	533	X	533	-0-	-0-	-0-	158	1	192	3	Y	166	161	1			31
							183	9									
*11	442	X	442	-0-	-0-	-0-	114	1	148	3	Y	164	177	1			18
							180	9									
*12	403	X	403	-0-	-0-	-0-	115	1	137	3	Y	137	136	1			19
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 7,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,958

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	366	1	544	3	N	274	383	1			188
							301	9									
02	610	X	610	-0-	-0-	-0-	259	1	120	3	N	210	191	1			207
							231	9									
03	703	X	703	-0-	-0-	-0-	320	1	131	3	N	229	189	1			247
							252	9									
04	828	X	828	-0-	-0-	-0-	295	1	314	3	N	199	270	1			176
							219	9									
05	645	X	645	-0-	-0-	-0-	349	1	84	3	N	193	194	1			175
							212	9									
06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	376	1	119	3	N	192	186	1			181
							211	9									
07	661	X	661	-0-	-0-	-0-	415	1	50	3	N	178	180	1			179
							196	9									
08	843	X	843	-0-	-0-	-0-	499	1	148	3	N	178	176	1			181
							196	9									
*09	889	X	889	-0-	-0-	-0-	587	1	113	3	N	172	140	1			213
							189	9									
10	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	784	1	56	3	N	176	178	1			211
							194	9									
11	827	X	827	-0-	-0-	-0-	624	1	29	3	N	158	190	1			179
							174	9									
*12	640	X	640	-0-	-0-	-0-	398	1	44	3	N	180	189	1			170
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 9,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,339

BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	549	1	216	9	Y	196	180	1			186
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	380	1	178	9	Y	162	100	1			248
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	358	1	21	3	Y	210	193	1			265
							231	9									
04	750	N	604	-0-	-146	-0-	413	1	191	9	Y	174	193	1			246
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	514	1	201	9	Y	183	175	1			254
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	974	1	183	9	Y	166	172	1			248
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	953	1	199	9	Y	181	184	1			245
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	898	1	206	9	Y	187	383	1			49
*09	1170	N	920	-0-	-250	-0-	758	1	162	9	Y	147					196
10	1147	N	758	-0-	-389	-0-	570	1	188	9	Y	171	176	1			191
11	1080	N	754	-0-	-326	-0-	559	1	195	9	Y	177	184	1			184
12	961	N	766	-0-	-195	-0-	576	1	190	9	Y	173	190	1			167

TOTAL GAS PROD: 9,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,127

BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	8			11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	548	1	108	9	N	98	8	8			164
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	197	1	121	9	N	110	190	1			84
03	434	N	228	-0-	-206	-0-	81	1	37	3	N	100					184
							110	9									
04	420	N	201	-0-	-219	-0-	71	1	27	3	N	94	183	1			95
							103	9									
05	434	N	198	-0-	-236	-0-	90	1	108	9	N	98					193
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	149	1	94	9	N	85	186	1			92
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	333	1	99	9	N	90					182
08	248	N	145	-0-	-103	-0-	111	1	34	9	N	31					213
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	168	1	100	9	N	91	188	1			116
10	434	N	233	-0-	-201	-0-	122	1	111	9	N	101					217
11	390	N	171	-0-	-219	-0-	73	1	98	9	N	89	189	1			117
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	288	1	108	9	N	98					215

TOTAL GAS PROD: 3,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,085

LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	140	-0-	-480	-0-	32	1	108	9	Y	98	183	1			144
02	560	X	133	-0-	-427	-0-	46	1	87	9	Y	79					223
03	876	X	876	-0-	-0-	-0-	153	1	646	3	Y	70	180	1			113
							77	9									
04	150	X	13	-0-	-137	-0-	12	1	1	9	Y	1					114
05	434	X	10	-0-	-424	-0-	10	1			Y	-0-					114
06	600	N	11	-0-	-589	-0-	11	1			Y	-0-	4	1			110
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-					110
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	1			Y	-0-					110
*09	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	1			Y	-0-					110
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	54	1	6	9	Y	5					115
*11	60	N	11	-0-	-49	-0-	10	1	1	9	Y	1	3	1			113
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	1	1	1			113

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	31	8			109
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	100	1			25
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	17	8			25
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 64

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	247	1	501	3	Y	54	79	1			9
							59	9									
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	261	1	545	3	Y	55	44	1			20
							61	9									
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	257	1	532	3	Y	53	45	1			28
							58	9									
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	248	1	601	3	Y	50	65	1			13
							55	9									
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	261	1	612	3	Y	52	41	1			24
							57	9									
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	243	1	559	3	Y	43	42	1			25
							47	9									
07	775	N	704	-0-	-71	-0-	170	1	479	3	Y	50	41	1			34
							55	9									
08	775	N	718	-0-	-57	-0-	164	1	501	3	Y	48	58	1			24
							53	9									
*09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	244	1	511	3	Y	51	62	1			13
							56	9									
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	219	1	485	3	Y	53	41	1			25
							58	9									
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	186	1	525	3	Y	59	62	1			22
							65	9									
*12	775	N	713	-0-	-62	-0-	170	1	490	3	Y	48	45	1			25
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 9,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	X	904	-0-	-0-	-0-	884	1	20	9	Y	18	8	8			61
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	33	8			61
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					61
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					61
06	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	1			Y	-0-					61
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	8			61
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					62
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					64

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	X	783	-0-	-0-	-0-	450	1	333	9	Y	303	323	1	1	8	84
02	731	X	731	-0-	-0-	-0-	356	1	99	3	Y	251	188	1			147
							276	9									
03	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	474	1	281	3	Y	277	178	1			246
							305	9									
04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	410	1	167	3	Y	268	188	1			326
							295	9									
05	440	X	440	-0-	-0-	-0-	166	1	274	9	Y	249	416	1			159
06	551	X	551	-0-	-0-	-0-	286	1	265	9	Y	241	191	1			209
07	730	X	730	-0-	-0-	-0-	408	1	96	3	Y	205	185	1			229
							226	9									
08	891	X	891	-0-	-0-	-0-	444	1	208	3	Y	217	182	1			264
							239	9									
*09	844	X	844	-0-	-0-	-0-	434	1	159	3	Y	228	366	1			126
							251	9									
10	796	X	796	-0-	-0-	-0-	454	1	98	3	Y	222	183	1			165
							244	9									
11	985	X	985	-0-	-0-	-0-	561	1	165	3	Y	235	220	1			180
							259	9									
*12	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	615	1	278	3	Y	216	192	1			204
							238	9									

TOTAL GAS PROD: 9,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,912

OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	85	3	251	9	Y	228	212	1			33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	175	185	1			23
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	101	3	260	9	Y	236	237	1			22
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	172	3	303	9	Y	275	258	1			39
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	118	3	243	9	Y	221	240	1			20
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	45	3	260	9	Y	236	234	1			22
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	190	186	1			26
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	203	194	1			35
*09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	201	202	1			34
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	201	210	1			25
*11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	124	122	1			27
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	156	150	1			33

TOTAL GAS PROD: 1,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,446

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	1041	1	2499	3	Y	439	535	1			60
							483	9									
02	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	867	1	1105	3	Y	335	318	1			77
							369	9									
03	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	844	1	931	3	Y	312	301	1			88
							343	9									
04	90	X	57	-0-	-33	-0-	37	1	20	9	Y	18	96	1			10
05	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	1			Y	-0-	9	1			1
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	350	1	680	3	Y	209	131	1			78
							230	9									
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	818	1	1324	3	Y	333	313	1			98
							366	9									
11	3000	N	3631	-0-	631	631	965	1	2257	3	Y	372	343	1			127
							409	9									
*12	3100	N	3167	-0-	67	698	1387	1	1442	3	Y	307	288	1			146
							338	9									

TOTAL GAS PROD: 19,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,325

SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	482	-0-	-262	-0-	482	1			N	-0-					189
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	523	1	587	3	N	4					193
							4	9									
03	744	N	357	-0-	-387	-0-	213	1	143	3	N	1	128	1			66
							1	9									
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					66
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	2					68
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 1,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 01/20/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	362	1	4011	3	Y	774	760	1	55	8	129
							851	9									
02	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	409	1	4158	3	Y	741	375	1	13	8	482
							815	9									
03	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	442	1	5161	3	Y	893	993	1	30	8	352
							982	9									
04	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	669	1	4419	3	Y	778	781	1	9	8	340
							856	9									
05	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	460	1	4874	3	Y	844	937	1	35	8	212
							928	9									
06	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	382	1	4842	3	Y	771	779	1	38	8	166
							848	9									
07	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	477	1	4473	3	Y	753	616	1	40	8	263
							828	9									
08	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	362	1	4303	3	Y	658	748	1	12	8	161
							724	9									
*09	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	359	1	4441	3	Y	693	593	1	10	8	251
							762	9									
10	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	373	1	4233	3	Y	664	782	1			133
							730	9									
11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	372	1	4161	3	Y	673	615	1			191
							740	9									
*12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	386	1	4285	3	Y	671	407	1			455
							738	9									

TOTAL GAS PROD: 68,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,913

WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	80	1			109
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	103 56	1 9	71	3	Y	51					106
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
*06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					106
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	1003 1297	1 9	11537	3	Y	1179	1300	1	14	8	128
02	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	952 1135	1 9	9736	3	Y	1032	857	1	5	8	298
03	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	830 1173	1 9	9943	3	Y	1066	1214	1	8	8	142
04	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	1135 987	1 9	8187	3	Y	897	855	1	2	8	182
*05	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	777 1021	1 9	8552	3	Y	928	852	1	11	8	247
06	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	629 941	1 9	8172	3	Y	855	894	1	11	8	197
07	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	793 920	1 9	7779	3	Y	836	821	1	11	8	201
08	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	604 831	1 9	7424	3	Y	755	841	1	4	8	111
*09	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	557 801	1 9	7130	3	Y	728	638	1	3	8	198
10	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	589 854	1 9	6863	3	Y	776	777	1			197
11	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	558 804	1 9	6489	3	Y	731	812	1			116
*12	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	576 829	1 9	6629	3	Y	754	643	1			227

TOTAL GAS PROD: 119,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,537

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	854	1	424	9	Y	385	359	1			308
02	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	714	1	392	3	Y	321	188	1			441
							353	9									
03	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	826	1	950	3	Y	336	370	1			407
							370	9									
04	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	851	1	1102	3	Y	322	189	1			540
							354	9									
05	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	1249	1	803	3	Y	310	686	1			164
							341	9									
06	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	1132	1	902	3	Y	289	176	1			277
							318	9									
07	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	1074	1	1046	3	Y	257	367	1			167
							283	9									
08	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1007	1	671	3	Y	287	185	1			269
							316	9									
*09	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	965	1	624	3	Y	280	369	1			180
							308	9									
10	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	950	1	279	3	Y	313	183	1			310
							344	9									
11	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	786	1	227	3	Y	316	515	1			111
							348	9									
*12	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	827	1	354	3	Y	277	195	1			193
							305	9									

TOTAL GAS PROD: 22,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,693

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	53	1	1819	3	N	272	390	1			36
							299	9									
02	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	259	1	1548	3	N	384	388	1			32
							422	9									
03	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	436	1	1373	3	N	187	188	1			31
							206	9									
04	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	261	1	775	3	N	445	375	1			101
							490	9									
05	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	541	1	1192	3	N	313	192	1			222
							344	9									
06	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	507	1	1143	3	N	243	374	1	1	8	90
							267	9									
07	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	715	1	602	3	N	260	188	1	6	8	156
							286	9									
08	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	770	1	293	3	N	232	334	1	6	8	48
							255	9									
*09	815	X	815	-0-	-0-	-0-	366	1	151	3	N	271	187	1	5	8	127
							298	9									
10	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	613	1	829	3	N	234	279	1			82
							257	9									
11	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	609	1	992	3	N	244	190	1			136
							268	9									
*12	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	513	1	362	3	N	249	190	1			195
							274	9									

TOTAL GAS PROD: 20,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,334

P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	44	X	44	-0-	-0-	-0-	40	1	4	9	N	4					73
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	8			74
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	X	658	-0-	-0-	-0-	40	1	333	3	Y	259	267	1			8
							285	9									
02	770	X	770	-0-	-0-	-0-	28	1	304	3	Y	398	390	1			16
							438	9									
03	858	X	858	-0-	-0-	-0-	40	1	325	3	Y	448	455	1			9
							493	9									
04	752	X	752	-0-	-0-	-0-	33	1	325	3	Y	358	346	1			21
							394	9									
05	389	X	389	-0-	-0-	-0-	36	1	320	3	Y	30	49	1			2
							33	9									
06	587	X	587	-0-	-0-	-0-	38	1	303	3	Y	224	212	1			14
							246	9									
07	630	X	630	-0-	-0-	-0-	37	1	301	3	Y	265	269	1			10
							292	9									
08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	9	Y	240	225	1	17	8	8
*09	278	X	278	-0-	-0-	-0-	7	1	271	9	Y	246	241	1			13
10	235	X	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	9	Y	197	201	1			9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	41	1			2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,705

CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	30	1			2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	42	1			3
03	422	X	422	-0-	-0-	-0-	356	3	66	9	N	60	54	1			9
04	603	X	603	-0-	-0-	-0-	462	3	141	9	N	128	118	1			19
05	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1118	3	246	9	N	224	226	1			17
06	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1087	3	238	9	N	216	210	1			23
07	642	X	642	-0-	-0-	-0-	535	3	107	9	N	97	100	1			20
08	848	X	848	-0-	-0-	-0-	707	3	141	9	N	128	130	1			18
*09	579	X	579	-0-	-0-	-0-	483	3	96	9	N	87	96	1	1	8	8
10	331	X	331	-0-	-0-	-0-	263	3	68	9	N	62	63	1			7
*11	170	X	170	-0-	-0-	-0-	113	3	57	9	N	52	54	1			5
*12	107	X	107	-0-	-0-	-0-	53	3	54	9	N	49	50	1			4

TOTAL GAS PROD: 6,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,174

CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	762	-0-	-44	-0-	578	1	184	9	N	167	175	1	1	8	149
02	896	N	438	-0-	-458	-0-	293	1	145	9	N	132					281
03	713	N	584	-0-	-129	-0-	532	1	52	9	N	47	187	1			141
04	750	N	629	-0-	-121	-0-	550	1	79	9	N	72					213
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	538	1	116	9	N	105	168	1			150
06	570	N	518	-0-	-52	-0-	474	1	44	9	N	40					190
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	568	1	67	9	N	61	157	1			94
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	610	1	106	9	N	96					190
*09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	642	1	113	9	N	103	163	1			130
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	746	1	155	9	N	141					271
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	660	1	63	9	N	57	184	1			144
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	783	1	57	9	N	52					196

TOTAL GAS PROD: 8,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,073

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 09/10/2018 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	672	1	224	3	N	309	190	1			288
							340	9									
02	935	X	935	-0-	-0-	-0-	615	1	320	9	N	291	189	1			390
03	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	672	1	150	3	N	295	376	1			309
							325	9									
04	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	628	1	92	3	N	294	357	1			246
							323	9									
05	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	762	1	70	3	N	242	350	1			138
							266	9									
06	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	624	1	338	3	N	270	186	1			222
							297	9									
07	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	640	1	43	3	N	293	371	1	11	8	133
							322	9									
08	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	558	1	200	3	N	280	186	1	14	8	213
							308	9									
*09	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	652	1	104	3	N	243	172	1	11	8	273
							267	9									
10	846	X	846	-0-	-0-	-0-	567	1	279	9	N	254	352	1			175
11	870	X	870	-0-	-0-	-0-	532	1	338	9	N	307	191	1			291
12	869	X	869	-0-	-0-	-0-	653	1	216	9	N	196	310	1			177

TOTAL GAS PROD: 12,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,274

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	1208	-0-	-5643	-0-	302	1	753	3	N	139	180	1			86
							153	9									
02	6188	X	2096	-0-	-4092	-0-	174	1	1681	3	N	219	195	1			110
							241	9									
03	5797	X	343	-0-	-5454	-0-	80	1	199	3	N	58					168
							64	9									
04	2940	X	575	-0-	-2365	-0-	384	1	157	3	N	31					199
							34	9									
05	2325	X	708	-0-	-1617	-0-	252	1	350	3	N	96	189	1			106
							106	9									
06	2250	X	681	-0-	-1569	-0-	292	1	312	3	N	70					176
							77	9									
07	2325	X	206	-0-	-2119	-0-	126	1	80	9	N	73	182	1			67
08	713	X	159	-0-	-554	-0-	101	1	58	9	N	53					120
*09	690	X	100	-0-	-590	-0-	44	1	56	9	N	51					171
10	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					171
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					171
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					173

TOTAL GAS PROD: 6,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 792

P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	35	8			172
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			172
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	22	8			172
04	91	X	91	-0-	-0-	-0-	58	1	33	9	N	30	4	8			198
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	24	8			198
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	28	8			198
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	20	8			215
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	16	8			219
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	13	8			228
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					234
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					235
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	2855	-0-	-4399	-0-	725	1	1519	3	N	555	729	1			69
							611	9									
02	6216	X	3018	-0-	-3198	-0-	566	1	1949	3	N	457	376	1			150
							503	9									
03	5363	X	2519	-0-	-2844	-0-	388	1	1655	3	N	433	369	1	1	8	213
							476	9									
04	4500	X	2938	-0-	-1562	-0-	397	1	2042	3	N	454	557	1			110
							499	9									
05	3627	X	3106	-0-	-521	-0-	456	1	2180	3	N	427	380	1	1	8	156
							470	9									
06	3240	X	2214	-0-	-1026	-0-	219	1	1584	3	N	374	374	1	3	8	153
							411	9									
07	3348	X	1900	-0-	-1448	-0-	11	1	1489	3	N	364	378	1	7	8	132
							400	9									
08	3100	X	2377	-0-	-723	-0-	286	1	1704	3	N	352	367	1	4	8	113
							387	9									
*09	3000	X	2332	-0-	-668	-0-	481	1	1485	3	N	333	187	1	5	8	254
							366	9									
10	3100	X	2393	-0-	-707	-0-	487	1	1543	3	N	330	380	1			204
							363	9									
11	2310	X	1804	-0-	-506	-0-	508	1	960	3	N	305	381	1			128
							336	9									
*12	2418	X	1787	-0-	-631	-0-	514	1	978	3	N	268	197	1			199
							295	9									

TOTAL GAS PROD: 29,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,652

CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	38	1			3
03	557	X	557	-0-	-0-	-0-	430	3	127	9	N	115	100	1			18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	84	1			12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	22	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	31	1			4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	19	1			4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	12	1			1
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	14	1	1	8	1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	1			1
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	26	1			3
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	21	1			2

TOTAL GAS PROD: 557 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	608	3	162	9	N	147	180	1	2	8	86
02	840	N	820	-0-	-20	-0-	652	3	168	9	N	153					239
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	645	3	161	9	N	146	191	1			194
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	982	3	253	9	N	230	159	1	16	8	249
05	3100	N	3917	-0-	817	817	3232	3	685	9	N	623	762	1			110
06	3000	N	3665	-0-	665	1482	3025	3	640	9	N	582	383	1			309
07	3100	N	2779	-0-	-321	1161	2281	3	498	9	N	453	565	1	1	8	196
08	3510	X	2349	-0-	-1161	-0-	1900	3	449	9	N	408	366	1			238
*09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1609	3	384	9	N	349	374	1			213
10	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	1610	3	409	9	N	372	362	1			223
11	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1455	3	354	9	N	322	297	1			248
*12	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1527	3	435	9	N	395	478	1			165

TOTAL GAS PROD: 24,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,180

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	501	1	234	3	N	60					178
							66	9									
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	436	1	231	3	N	66	192	1			52
							73	9									
03	806	N	761	-0-	-45	-0-	454	1	227	3	N	73					125
							80	9									
04	780	N	722	-0-	-58	-0-	413	1	236	3	N	66					191
							73	9									
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	502	1	256	3	N	69	190	1			70
							76	9									
06	750	N	742	-0-	-8	-0-	454	1	223	3	N	59					129
							65	9									
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	522	1	256	3	N	58					187
							64	9									
08	837	N	739	-0-	-98	-0-	449	1	211	3	N	72	193	1	5	8	61
							79	9									
*09	750	N	611	-0-	-139	-0-	345	1	207	3	N	54					115
							59	9									
10	806	N	742	-0-	-64	-0-	436	1	229	3	N	70					185
							77	9									
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	464	1	210	3	N	56	190	1			51
							62	9									
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	459	1	263	3	N	59					110
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 9,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	149	1	2047	3	Y	222	231	1			9
							244	9									
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	168	1	2473	3	Y	156	156	1			9
							172	9									
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	235	1	2695	3	Y	31	36	1			4
							34	9									
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	192	1	2540	3	Y	218	203	1			19
							240	9									
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	217	1	2614	3	Y	132	142	1			9
							145	9									
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	215	1	2311	3	Y	92	90	1			11
							101	9									
07	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	220	1	2196	3	Y	74	76	1			9
							81	9									
08	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	190	1	1831	3	Y	87	86	1			10
							96	9									
*09	544	X	544	-0-	-0-	-0-	79	1	464	3	Y	1	3	1			8
							1	9									
10	541	X	541	-0-	-0-	-0-	85	1	398	3	Y	53	56	1			5
							58	9									
11	108	X	108	-0-	-0-	-0-	80	1	28	9	Y	25	26	1			4
*12	427	X	427	-0-	-0-	-0-	87	1	331	3	Y	8	8	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 23,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,099

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					228
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					228
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	1	1	8			228
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	28					256
06	118	X	118	-0-	-0-	-0-	83	3	35	9	N	32	3	8			285
07	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	10915	3	2077	9	N	1888	1882	1	28	8	263
08	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	11997	3	2242	9	N	2038	2073	1			228
*09	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	308	1	11572	3	N	1929	1761	1			396
							2122	9									
10	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	656	1	10083	3	N	1655	1694	1			357
							1821	9									
11	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	871	1	9412	3	N	1555	1501	1			411
							1711	9									
*12	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	514	1	8496	3	N	1373	1329	1			455
							1510	9									

TOTAL GAS PROD: 76,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,499

DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264

01	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	142	1	2579	3	Y	189	359	1			154
							208	9									
02	2660	X	2611	-0-	-49	-0-	44	1	2366	3	Y	183	188	1			149
							201	9									
03	3193	X	2743	-0-	-450	-0-	57	1	2482	3	Y	185	169	1			165
							204	9									
04	2820	X	546	-0-	-2274	-0-	3	1	375	3	Y	153	146	1			172
							168	9									
05	2914	X	2436	-0-	-478	-0-	2	1	2216	3	Y	198					370
							218	9									
06	2820	X	1765	-0-	-1055	-0-	150	1	1406	3	Y	190	371	1			189
							209	9									
07	2883	X	279	-0-	-2604	-0-	277	1	2	9	Y	2					191
08	2728	X	614	-0-	-2114	-0-	597	1	17	9	Y	15					206
*09	2370	X	639	-0-	-1731	-0-	639	1			Y	-0-					206
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	15					221
11	1770	X	681	-0-	-1089	-0-	659	1	22	9	Y	20					241
12	651	X	632	-0-	-19	-0-	629	1	3	9	Y	3					244

TOTAL GAS PROD: 15,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,153

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			236
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13724 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1984	-0-	-1302	-0-	284 525	1 9	1175	3	N	477	758	1			149
02	3108	X	2657	-0-	-451	-0-	272 622	1 9	1763	3	N	565	556	1			158
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	467 694	1 9	2176	3	N	631	563	1			226
04	3210	X	2609	-0-	-601	-0-	475 611	1 9	1523	3	N	555	396	1			385
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	456 619	1 9	2025	3	N	563	763	1			185
06	3240	X	2758	-0-	-482	-0-	423 565	1 9	1770	3	N	514	365	1	1	8	333
07	3348	X	2875	-0-	-473	-0-	461 538	1 9	1876	3	N	489	546	1	2	8	274
08	3348	X	2423	-0-	-925	-0-	429 524	1 9	1470	3	N	476	563	1			187
*09	3000	X	2289	-0-	-711	-0-	410 509	1 9	1370	3	N	463	560	1			90
10	3100	X	2133	-0-	-967	-0-	402 507	1 9	1224	3	N	461	379	1			172
11	2790	X	1501	-0-	-1289	-0-	234 343	1 9	924	3	N	312	382	1			102
*12	2883	X	2473	-0-	-410	-0-	408 542	1 9	1523	3	N	493	370	1			225

TOTAL GAS PROD: 30,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,999

IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1752	-0-	-480	-0-	1558	3	194	9	N	176					292
02	1848	X	1219	-0-	-629	-0-	1081	3	138	9	N	125					417
03	2046	X	1488	-0-	-558	-0-	1299	3	189	9	N	172	182	1			407
04	1980	X	873	-0-	-1107	-0-	707	3	166	9	N	151	379	1			179
05	1829	X	845	-0-	-984	-0-	681	3	164	9	N	149					328
06	1710	X	756	-0-	-954	-0-	604	3	152	9	N	138	187	1			279
07	1488	X	732	-0-	-756	-0-	582	3	150	9	N	136	188	1			227
08	1488	X	583	-0-	-905	-0-	440	3	143	9	N	130	188	1			169
*09	881	X	881	-0-	-0-	-0-	771	3	110	9	N	100					269
10	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	909	3	143	9	N	130	190	1			209
11	750	X	741	-0-	-9	-0-	611	3	130	9	N	118					327
*12	899	X	553	-0-	-346	-0-	491	3	62	9	N	56	284	1			99

TOTAL GAS PROD: 11,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,581

M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76						N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76						N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76						N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76						N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76						N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76						N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76						N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76						N	-0-					6
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76						N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76						N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76						N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76						N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1115	-0-	-962	-0-	142	1	521	3	N	411	368	1			213
							452	9									
02	2240	X	1074	-0-	-1166	-0-	27	1	648	3	N	363	375	1			201
							399	9									
03	2480	X	598	-0-	-1882	-0-	41	1	357	3	N	182	190	1			193
							200	9									
04	2400	X	1356	-0-	-1044	-0-	126	1	747	3	N	439	382	1			250
							483	9									
05	1457	X	725	-0-	-732	-0-	319	1	406	9	N	369	369	1			250
06	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	454	1	501	3	N	344	378	1			216
							378	9									
07	1395	X	982	-0-	-413	-0-	393	1	213	3	N	342	376	1	1	8	181
							376	9									
08	1395	X	1083	-0-	-312	-0-	394	1	330	3	N	326	372	1			135
							359	9									
*09	1350	X	1142	-0-	-208	-0-	378	1	432	3	N	302	195	1			242
							332	9									
10	1364	X	1270	-0-	-94	-0-	616	1	327	3	N	297	385	1			154
							327	9									
11	1320	X	566	-0-	-754	-0-	235	1	331	9	N	301	195	1			260
12	1178	X	760	-0-	-418	-0-	451	1	309	9	N	281	189	1			352

TOTAL GAS PROD: 12,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,957

D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13275 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43639	X	43639	-0-	-0-	-0-	1090	1	24259	3	Y	16627	16594	0	59	1	59
							18290	9									
02	31220	X	18651	-0-	-12569	-0-	420	1	14821	3	Y	3100	3019	0	99	1	41
							3410	9									
03	32798	X	19397	-0-	-13401	-0-	465	1	15883	3	Y	2772	2585	0	174	1	54
							3049	9									
04	33450	X	15754	-0-	-17696	-0-	450	1	12554	3	Y	2500	2012	0	368	1	174
							2750	9									
05	34565	X	13862	-0-	-20703	-0-	465	1	10811	3	Y	2351	2027	0	368	1	129
							2586	9					1	8			
06	33450	X	12081	-0-	-21369	-0-	450	1	9491	3	Y	1945	1873	0	142	1	58
							2140	9					1	8			
07	20646	X	10575	-0-	-10071	-0-	465	1	8043	3	Y	1879	1741	0	148	1	48
							2067	9									
08	19375	X	6844	-0-	-12531	-0-	465	1	5091	3	Y	1171	1156	0	19	1	44
							1288	9									
*09	15750	X	9090	-0-	-6660	-0-	450	1	6898	3	Y	1584	1507	0	32	1	53
							1742	9					36	8			
*10	13857	X	8602	-0-	-5255	-0-	465	1	6376	3	Y	1601	1474	0	115	1	65
							1761	9									
*11	12090	X	7197	-0-	-4893	-0-	450	1	5446	3	Y	1183	1146	0	70	1	32
							1301	9									
*12	10571	X	6575	-0-	-3996	-0-	465	1	4989	3	Y	1019	953	0	73	1	25
							1121	9									

TOTAL GAS PROD: 172,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,732

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	X	422	-0-	-0-	-0-	121	1	97	3	Y	185	313	1	8	8	59
							204	9									
02	337	X	337	-0-	-0-	-0-	104	1	233	9	Y	212	33	8			238
03	225	X	225	-0-	-0-	-0-	52	1	15	3	Y	144	187	1			195
							158	9									
04	178	X	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	9	Y	157	193	1			159
05	168	X	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	9	Y	152	181	1	2	8	128
06	164	X	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	9	Y	144	157	1			115
07	216	X	216	-0-	-0-	-0-	60	1	156	9	Y	142					257
08	758	X	758	-0-	-0-	-0-	550	1	208	9	Y	189	186	1	27	8	233
*09	450	X	450	-0-	-0-	-0-	294	1	156	9	Y	142	187	1			188
10	294	X	294	-0-	-0-	-0-	116	1	178	9	Y	162	187	1			163
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	161	171	1			153
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170					323

TOTAL GAS PROD: 3,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,960

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	4401	3	1042	9	Y	947	627	1	129	8	191
03	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	432	1	6125	3	Y	1186	980	1	64	8	333
							1305	9									
04	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	90	1	6905	3	Y	1261	1345	1	1	8	248
							1387	9									
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	88	1	3061	3	Y	660	690	1	5	8	213
							726	9									
06	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	2322	1	9016	3	Y	1856	1702	1	73	8	294
							2042	9									
07	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	2864	1	7076	3	Y	1277	1363	1	2	8	206
							1405	9									
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	2804	1	2908	3	Y	517	481	1	52	8	190
							569	9									
*09	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2599	1	53	3	Y	70	70	8			190
							77	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	190	1			-0-
*11	281	X	281	-0-	-0-	-0-	6	1	183	3	Y	84	84	0			-0-
							92	9									
*12	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	646	1	3988	3	Y	426	385	0			41
							469	9									

TOTAL GAS PROD: 64,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,284

HANSEN A WELL #: 1 H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18766

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	8			184
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	617	1	985	3	Y	433	428	1			163
							476	9									
02	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	619	1	762	3	Y	350	411	1			102
							385	9									
03	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	499	1	980	3	Y	393	336	1			159
							432	9									
04	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	447	1	721	3	Y	332	392	1	1	8	98
							365	9									
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	498	1	688	3	Y	354	344	1			108
							389	9									
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	428	1	668	3	Y	307	347	1			68
							338	9									
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	451	1	585	3	Y	279	300	1			47
							307	9									
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	474	1	668	3	Y	316	259	1			104
							348	9									
*09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	436	1	523	3	Y	280	290	1			94
							308	9									
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	414	1	307	3	Y	347	328	1			113
							382	9									
*11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	389	1	263	3	Y	202	231	1			84
							222	9									
*12	868	N	741	-0-	-127	-0-	376	1	128	3	Y	215	247	1			52
							237	9									

TOTAL GAS PROD: 17,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,808

NATHO B WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	610	-0-	-134	-0-	244	1	248	3	Y	107	89	1			48
							118	9									
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	175	1	90	3	Y	86	111	1			23
							95	9									
03	992	N	790	-0-	-202	-0-	192	1	506	3	Y	84	76	1			31
							92	9									
04	600	N	284	-0-	-316	-0-	171	1	27	3	Y	78	82	1			27
							86	9									
05	403	N	222	-0-	-181	-0-	154	1	68	9	Y	62	62	1			27
06	750	N	130	-0-	-620	-0-	90	1	40	9	Y	36	47	1			16
07	279	N	141	-0-	-138	-0-	99	1	42	9	Y	38	43	1			11
08	651	N	149	-0-	-502	-0-	109	1	40	9	Y	36	38	1			9
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	103	1	37	9	Y	34	32	1			11
10	372	N	148	-0-	-224	-0-	106	1	42	9	Y	38	26	1			23
*11	330	N	87	-0-	-243	-0-	62	1	25	9	Y	23	42	1			4
*12	155	N	69	-0-	-86	-0-	50	1	19	9	Y	17	10	1			11

TOTAL GAS PROD: 3,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OEHLKE A WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2429	-0-	-82	-0-	417	1	1792	3	Y	200	154	1			115
							220	9									
02	2352	N	2189	-0-	-163	-0-	408	1	1597	3	Y	167	146	1			136
							184	9									
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	419	1	1796	3	Y	198	160	1			174
							218	9									
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	388	1	1827	3	Y	189	295	1			68
							208	9									
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	421	1	1923	3	Y	182	156	1			94
							200	9									
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	445	1	1816	3	Y	158	198	1			54
							174	9									
07	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	556	1	1776	3	Y	161	145	1			70
							177	9									
08	2542	N	2396	-0-	-146	-0-	543	1	1686	3	Y	152	118	1			104
							167	9									
*09	2430	N	2398	-0-	-32	-0-	426	1	1809	3	Y	148	150	1			102
							163	9									
10	2604	N	2504	-0-	-100	-0-	494	1	1827	3	Y	166	142	1			126
							183	9									
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	436	1	1723	3	Y	183	187	1			122
							201	9									
*12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	655	1	1665	3	Y	199	155	1			166
							219	9									

TOTAL GAS PROD: 29,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,103

WARWAS A WELL #: 1H RRCID -> 281899 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14097 - 18739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3881	-0-	-304	-0-	822	1	2688	3	Y	337	316	1	2	8	54
							371	9									
02	3472	X	2442	-0-	-1030	-0-	596	1	1589	3	Y	234	243	1			45
							257	9									
03	3937	X	2644	-0-	-1293	-0-	616	1	1749	3	Y	254	273	1	1	8	25
							279	9									
04	3810	X	2393	-0-	-1417	-0-	554	1	1597	3	Y	220	208	1			37
							242	9									
05	3937	X	3626	-0-	-311	-0-	672	1	2612	3	Y	311	300	1	1	8	47
							342	9									
06	3750	X	2494	-0-	-1256	-0-	597	1	1658	3	Y	217	242	1	1	8	21
							239	9									
07	2697	X	1948	-0-	-749	-0-	691	1	1049	3	Y	189	168	1	1	8	41
							208	9									
08	3627	X	1861	-0-	-1766	-0-	731	1	934	3	Y	178	195	1			24
							196	9									
*09	3510	X	1707	-0-	-1803	-0-	747	1	767	3	Y	175	162	1			37
							193	9									
10	3627	X	1688	-0-	-1939	-0-	777	1	672	3	Y	217	191	1			63
							239	9									
*11	2490	X	1303	-0-	-1187	-0-	871	1	236	3	Y	178	204	1			37
							196	9									
*12	1953	X	1723	-0-	-230	-0-	792	1	715	3	Y	196	205	1			28
							216	9									

TOTAL GAS PROD: 27,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,706

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2217	-0-	-1565	-0-	274	1	1550	3	Y	357	382	1			151
							393	9									
02	4004	X	3501	-0-	-503	-0-	774	1	2346	3	Y	346	390	1			107
							381	9									
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	853	1	3066	3	Y	375	216	1			266
							413	9									
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	1290	1	2466	3	Y	333	452	1			147
							366	9									
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	1001	1	2889	3	Y	326	334	1			139
							359	9									
06	4200	X	3952	-0-	-248	-0-	846	1	2777	3	Y	299	306	1			132
							329	9									
07	4340	X	3811	-0-	-529	-0-	693	1	2791	3	Y	297	309	1			120
							327	9									
08	4340	X	3019	-0-	-1321	-0-	852	1	1829	3	Y	307	281	1			146
							338	9									
*09	4110	X	3716	-0-	-394	-0-	759	1	2663	3	Y	267	297	1			116
							294	9									
*10	4247	X	3543	-0-	-704	-0-	797	1	2443	3	Y	275	231	1			160
							303	9									
*11	3960	X	3226	-0-	-734	-0-	795	1	2087	3	Y	313	379	1			94
							344	9									
*12	3844	X	3499	-0-	-345	-0-	1006	1	2142	3	Y	319	218	1			195
							351	9									

TOTAL GAS PROD: 43,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,814

J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	968	1	1507	3	Y	202	281	1			34
							222	9									
02	2380	X	2303	-0-	-77	-0-	816	1	1300	3	Y	170	141	1			63
							187	9									
03	2728	X	2270	-0-	-458	-0-	838	1	1249	3	Y	166	140	1	2	8	87
							183	9									
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	917	1	1765	3	Y	170	214	1			43
							187	9									
05	2914	X	2854	-0-	-60	-0-	957	1	1706	3	Y	174	138	1			79
							191	9									
06	2610	X	2366	-0-	-244	-0-	820	1	1383	3	Y	148	143	1			84
							163	9									
07	2976	X	2550	-0-	-426	-0-	697	1	1641	3	Y	193	146	1			131
							212	9									
08	2976	X	2660	-0-	-316	-0-	719	1	1731	3	Y	191	227	1			95
							210	9									
*09	2880	X	2606	-0-	-274	-0-	953	1	1451	3	Y	184	231	1			48
							202	9									
10	2852	X	2587	-0-	-265	-0-	863	1	1517	3	Y	188	146	1			90
							207	9									
11	2580	X	2290	-0-	-290	-0-	635	1	1470	3	Y	168	195	1			63
							185	9									
*12	2697	X	2339	-0-	-358	-0-	620	1	1537	3	Y	165	142	1			86
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 30,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,119

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3911	-0-	-150	-0-	1366	1	2233	3	Y	284	378	1			48
							312	9									
02	3920	X	3348	-0-	-572	-0-	1193	1	1896	3	Y	235	196	1			87
							259	9									
03	4340	X	3688	-0-	-652	-0-	1265	1	2149	3	Y	249	202	1	4	8	130
							274	9									
04	4200	X	3770	-0-	-430	-0-	1171	1	2358	3	Y	219	294	1			55
							241	9									
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	1332	1	2600	3	Y	242	187	1			110
							266	9									
06	3780	X	3296	-0-	-484	-0-	1054	1	2042	3	Y	182	188	1			104
							200	9									
07	3906	X	3807	-0-	-99	-0-	937	1	2578	3	Y	265	189	1			180
							292	9									
08	4185	X	3480	-0-	-705	-0-	886	1	2335	3	Y	235	298	1			117
							259	9									
*09	4050	X	3112	-0-	-938	-0-	1076	1	1808	3	Y	207	270	1			54
							228	9									
10	4185	X	3754	-0-	-431	-0-	1229	1	2240	3	Y	259	190	1			123
							285	9									
11	3690	X	3376	-0-	-314	-0-	926	1	2173	3	Y	252	281	1			94
							277	9									
*12	3813	X	3315	-0-	-498	-0-	869	1	2195	3	Y	228	203	1			119
							251	9									

TOTAL GAS PROD: 43,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,857

BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	9822	-0-	-1462	-0-	1225	1	7242	3	Y	1232	1178	1	12	8	263
							1355	9									
02	10920	X	7539	-0-	-3381	-0-	1499	1	4999	3	Y	946	937	1			272
							1041	9									
03	11284	X	7139	-0-	-4145	-0-	1373	1	4860	3	Y	824	899	1			197
							906	9									
04	10470	X	747	-0-	-9723	-0-	218	1	394	3	Y	123	227	1			93
							135	9									
05	10819	X	5371	-0-	-5448	-0-	1117	1	3486	3	Y	698	551	1			240
							768	9									
06	9480	X	6501	-0-	-2979	-0-	1236	1	4371	3	Y	813	714	1			339
							894	9									
07	8339	X	5735	-0-	-2604	-0-	946	1	4033	3	Y	687	701	1			325
							756	9									
08	7130	X	2843	-0-	-4287	-0-	729	1	1624	3	Y	445	527	1			243
							490	9									
*09	6510	X	2585	-0-	-3925	-0-	601	1	1494	3	Y	445	362	1			326
							490	9									
*10	6727	X	4046	-0-	-2681	-0-	849	1	2478	3	Y	654	625	1			355
							719	9									
*11	6510	X	4600	-0-	-1910	-0-	1014	1	2708	3	Y	798	734	1			419
							878	9									
*12	5735	X	3632	-0-	-2103	-0-	986	1	2250	3	Y	360	598	1			181
							396	9									

TOTAL GAS PROD: 60,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,025

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	630	1	378	3	Y	354	380	1			90
							389	9									
02	1260	N	1044	-0-	-216	-0-	354	1	352	3	Y	307	378	1			19
							338	9									
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	706	1	180	3	Y	336	297	1			58
							370	9									
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	731	1	378	3	Y	357	364	1			51
							393	9									
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	676	1	321	3	Y	318	327	1	10	8	32
							350	9									
06	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	629	1	224	3	Y	282	228	1	2	8	84
							310	9									
07	1550	N	1210	-0-	-340	-0-	670	1	211	3	Y	299	335	1	2	8	46
							329	9									
08	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	683	1	189	3	Y	283	225	1			104
							311	9									
*09	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	668	1	125	3	Y	290	345	1			49
							319	9									
10	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	690	1	183	3	Y	304	289	1			64
							334	9									
*11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	731	1	219	3	Y	329	341	1			52
							362	9									
*12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1065	1	387	9	Y	352	287	1			117

TOTAL GAS PROD: 15,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,811

IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6		20
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

IBROM A WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6		20
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACKWELL A WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	603	1	2398	3	Y	346	373	1			137
							381	9									
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	327	1	2733	3	Y	301	380	1			58
							331	9									
03	3565	X	1976	-0-	-1589	-0-	379	1	1363	3	Y	213	184	1			87
							234	9									
04	3450	X	2482	-0-	-968	-0-	439	1	1727	3	Y	287	193	1			181
							316	9									
05	3565	X	2731	-0-	-834	-0-	705	1	1675	3	Y	319	361	1			139
							351	9									
06	3450	X	2649	-0-	-801	-0-	488	1	1854	3	Y	279	178	1			240
							307	9									
07	3565	X	2698	-0-	-867	-0-	425	1	1937	3	Y	305	376	1			169
							336	9									
08	2728	X	2656	-0-	-72	-0-	404	1	1931	3	Y	292	373	1			88
							321	9									
*09	2640	X	2549	-0-	-91	-0-	464	1	1747	3	Y	307	190	1			205
							338	9									
10	2728	X	1915	-0-	-813	-0-	338	1	1327	3	Y	227	377	1			55
							250	9									
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	425	1	1915	3	Y	295	195	1			155
							325	9									
*12	2697	X	2579	-0-	-118	-0-	475	1	1717	3	Y	352	370	1			137
							387	9									

TOTAL GAS PROD: 31,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,523

DLUGOSCH A WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		174	-0-	174	174	137	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	174					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	174					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	174					Y	-0-					-0-
11	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACKWELL A WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2663	-0-	-1119	-0-	477	1	1822	3	Y	331	367	1			81
							364	9									
02	3472	X	2496	-0-	-976	-0-	474	1	1664	3	Y	325	294	1			112
							358	9									
03	3720	X	3124	-0-	-596	-0-	527	1	2184	3	Y	375	426	1			61
							413	9									
04	3390	X	2928	-0-	-462	-0-	458	1	2068	3	Y	365	328	1			98
							402	9									
05	3038	X	3029	-0-	-9	-0-	492	1	2129	3	Y	371	386	1			83
							408	9									
06	3030	X	2921	-0-	-109	-0-	522	1	2008	3	Y	355	358	1			80
							391	9									
07	3131	X	2965	-0-	-166	-0-	644	1	1941	3	Y	345	307	1			118
							380	9									
08	3131	X	2900	-0-	-231	-0-	638	1	1895	3	Y	334	362	1			90
							367	9									
*09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	492	1	2158	3	Y	329	335	1			84
							362	9									
10	3193	X	2834	-0-	-359	-0-	540	1	1945	3	Y	317	308	1			93
							349	9									
11	2910	X	2303	-0-	-607	-0-	432	1	1560	3	Y	283	343	1			33
							311	9									
*12	3100	X	2247	-0-	-853	-0-	612	1	1324	3	Y	283	260	1			56
							311	9									

TOTAL GAS PROD: 33,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,013

DLUGOSCH A WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	1042	1	5370	3	N	454	559	1			162
							499	9									
02	7252	X	5594	-0-	-1658	-0-	885	1	4306	3	N	366	377	1			151
							403	9									
03	8029	X	5385	-0-	-2644	-0-	808	1	4180	3	N	361	241	1			271
							397	9									
04	7770	X	6045	-0-	-1725	-0-	844	1	4752	3	N	408	385	1			294
							449	9									
05	6913	X	6009	-0-	-904	-0-	881	1	4698	3	N	391	386	1			299
							430	9									
06	6690	X	5276	-0-	-1414	-0-	849	1	4077	3	N	318	474	1			143
							350	9									
07	6262	X	4861	-0-	-1401	-0-	932	1	3601	3	N	298	186	1			255
							328	9									
08	6262	X	4169	-0-	-2093	-0-	826	1	3059	3	N	258	376	1			137
							284	9									
*09	6060	X	4728	-0-	-1332	-0-	747	1	3621	3	N	327	229	1			235
							360	9									
10	6014	X	4533	-0-	-1481	-0-	840	1	3311	3	N	347	377	1			205
							382	9									
11	5280	X	4704	-0-	-576	-0-	790	1	3505	3	N	372	479	1			98
							409	9									
*12	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	1201	1	3502	3	N	363	195	1			266
							399	9									

TOTAL GAS PROD: 63,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,263

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NATHO B WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5012	-0-	-196	-0-	718	1	3709	3	Y	532	580	1			70
							585	9									
02	4676	X	4231	-0-	-445	-0-	844	1	2894	3	Y	448	436	1			82
							493	9									
03	5177	X	3286	-0-	-1891	-0-	747	1	2136	3	Y	366	347	1			101
							403	9									
04	4860	X	3676	-0-	-1184	-0-	824	1	2439	3	Y	375	317	1			159
							413	9									
05	5022	X	3424	-0-	-1598	-0-	821	1	2190	3	Y	375	416	1			118
							413	9									
06	4860	X	3189	-0-	-1671	-0-	727	1	2128	3	Y	304	191	1			231
							334	9									
07	4681	X	3120	-0-	-1561	-0-	744	1	2023	3	Y	321	509	1	1	8	42
							353	9									
08	3782	X	2848	-0-	-934	-0-	702	1	1830	3	Y	287	254	1			75
							316	9									
*09	3660	X	2672	-0-	-988	-0-	680	1	1687	3	Y	277	249	1			103
							305	9									
10	3410	X	2522	-0-	-888	-0-	733	1	1472	3	Y	288	257	1			134
							317	9									
11	3180	X	2740	-0-	-440	-0-	815	1	1584	3	Y	310	360	1			84
							341	9									
*12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	1919	1	1000	3	Y	437	323	1			198
							481	9									

TOTAL GAS PROD: 40,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,320

OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	165	-0-	-1385	-0-	108	1	57	9	Y	52	44	1			47
02	1260	X	411	-0-	-849	-0-	137	1	209	3	Y	59	44	1			62
							65	9									
03	930	N	328	-0-	-602	-0-	136	1	123	3	Y	63	63	1			62
							69	9									
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	104	1	69	3	Y	48	84	1			26
							53	9									
05	465	N	229	-0-	-236	-0-	109	1	67	3	Y	48	41	1			33
							53	9									
06	330	N	158	-0-	-172	-0-	114	1	44	9	Y	40	59	1			14
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	142	1	45	9	Y	41	37	1			18
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	197	1	92	3	Y	48	34	1			32
							53	9									
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	148	1	208	3	Y	52	49	1			35
							57	9									
10	651	N	284	-0-	-367	-0-	148	1	80	3	Y	51	47	1			39
							56	9									
11	330	N	222	-0-	-108	-0-	107	1	64	3	Y	46	54	1			31
							51	9									
*12	434	N	251	-0-	-183	-0-	189	1	62	9	Y	56	40	1			47

TOTAL GAS PROD: 3,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1640	-0-	-189	-0-	547	1	550	3	Y	494	605	1	6	8	47
							543	9									
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	463	1	464	3	Y	384	369	1			62
							422	9									
03	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	512	1	210	3	Y	482	434	1	2	8	108
							530	9									
04	1590	N	150	-0-	-1440	-0-	85	1	65	9	Y	59	153	1			14
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
06	1200	N	168	-0-	-1032	-0-	94	1	74	9	Y	67	49	1	1	8	17
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	274	1	193	9	Y	175	129	1			63
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	420	1	128	3	Y	314	308	1	4	8	65
							345	9									
*09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	469	1	358	3	Y	420	358	1	2	8	125
							462	9									
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	428	1	310	3	Y	275	303	1			97
							303	9									
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	437	1	221	3	Y	302	291	1			108
							332	9									
*12	1054	N	798	-0-	-256	-0-	432	1	74	3	Y	265	270	1			103
							292	9									

TOTAL GAS PROD: 10,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,237

P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	1039	1	1649	3	Y	957	1227	1	12	8	90
							1053	9									
02	7504	X	3142	-0-	-4362	-0-	891	1	1423	3	Y	753	721	1			122
							828	9									
03	8308	X	2675	-0-	-5633	-0-	994	1	687	3	Y	904	820	1	3	8	203
							994	9									
04	5100	X	3317	-0-	-1783	-0-	1231	1	1122	3	Y	876	864	1			215
							964	9									
05	3720	X	3565	-0-	-155	-0-	1386	1	1028	3	Y	1046	982	1			279
							1151	9									
06	3600	X	3390	-0-	-210	-0-	1354	1	984	3	Y	956	977	1	8	8	250
							1052	9									
07	3472	X	2981	-0-	-491	-0-	1196	1	906	3	Y	799	761	1			288
							879	9									
08	3565	X	2637	-0-	-928	-0-	919	1	936	3	Y	711	842	1	9	8	148
							782	9									
*09	3450	X	2612	-0-	-838	-0-	830	1	967	3	Y	741	665	1	3	8	221
							815	9									
10	3565	X	2414	-0-	-1151	-0-	801	1	1050	3	Y	512	552	1			181
							563	9									
11	3390	X	2431	-0-	-959	-0-	881	1	872	3	Y	616	576	1			221
							678	9									
*12	2976	X	2231	-0-	-745	-0-	927	1	674	3	Y	573	571	1			223
							630	9									

TOTAL GAS PROD: 35,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,444

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	181	1	174	9	Y	158	178	1	2	8	15
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	193	1	177	9	Y	161	150	1			26
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	177	1	93	3	Y	148	140	1	1	8	33
							163	9									
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	177	1	127	9	Y	115	120	1			28
05	682	N	247	-0-	-435	-0-	136	1	111	9	Y	101	102	1			27
06	420	N	197	-0-	-223	-0-	111	1	86	9	Y	78	84	1	1	8	20
07	310	N	184	-0-	-126	-0-	105	1	79	9	Y	72	66	1			26
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	170	1	138	9	Y	125	123	1	2	8	26
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	145	1	147	9	Y	134	119	1	1	8	40
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	122	1	86	9	Y	78	90	1			28
11	420	N	198	-0-	-222	-0-	112	1	86	9	Y	78	78	1			28
*12	310	N	304	-0-	-6	-0-	180	1	124	9	Y	113	97	1			44

TOTAL GAS PROD: 3,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,361

FISHER B WELL #: 3H RRCID -> 281919 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13389 - 18286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3053	-0-	-1690	-0-	499	1	1931	3	Y	566	603	1			83
							623	9									
02	3612	X	2930	-0-	-682	-0-	535	1	1819	3	Y	524	502	1			105
							576	9									
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	600	1	2727	3	Y	660	646	1			119
							726	9									
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	633	1	2788	3	Y	620	558	1			181
							682	9									
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	575	1	2830	3	Y	598	618	1			161
							658	9									
06	3870	X	3869	-0-	-1	-0-	652	1	2620	3	Y	543	650	1			54
							597	9									
07	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	669	1	2815	3	Y	608	543	1			119
							669	9									
08	4247	X	4058	-0-	-189	-0-	641	1	2759	3	Y	598	625	1			92
							658	9									
*09	4110	X	3974	-0-	-136	-0-	626	1	2736	3	Y	556	519	1			129
							612	9									
10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	599	1	2800	3	Y	621	629	1			121
							683	9									
11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	751	1	2756	3	Y	648	671	1			98
							713	9									
*12	4154	X	3426	-0-	-728	-0-	621	1	2185	3	Y	564	518	1			144
							620	9									

TOTAL GAS PROD: 45,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,106

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1644	-0-	-371	-0-	531	1	884	3	Y	208	249	1			28
							229	9									
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	486	1	546	3	Y	196	179	1			45
							216	9									
03	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	593	1	511	3	Y	206	193	1			58
							227	9									
04	1590	N	1398	-0-	-192	-0-	1147	1	62	3	Y	172	134	1			96
							189	9									
05	1395	N	899	-0-	-496	-0-	732	1	167	9	Y	152	87	1			161
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	138	1	1020	3	Y	150	223	1			88
							165	9									
07	1457	N	602	-0-	-855	-0-	481	1	121	9	Y	110	65	1			133
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1208	1	102	9	Y	93	116	1			110
*09	1320	N	1080	-0-	-240	-0-	491	1	405	3	Y	167	215	1			62
							184	9									
10	744	N	374	-0-	-370	-0-	222	1	55	3	Y	88	124	1			26
							97	9									
11	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	455	1	575	3	Y	179	144	1			61
							197	9									
*12	1116	N	384	-0-	-732	-0-	310	1	74	9	Y	67	96	1			32

TOTAL GAS PROD: 12,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,788

STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2265	-0-	-246	-0-	671	1	1313	3	Y	255	327	1			35
							281	9									
02	2212	X	1647	-0-	-565	-0-	615	1	760	3	Y	247	225	1			57
							272	9									
03	2449	X	1776	-0-	-673	-0-	731	1	753	3	Y	265	247	1			75
							292	9									
04	2370	X	1520	-0-	-850	-0-	1250	1	72	3	Y	180	154	1			101
							198	9									
05	2263	X	80	-0-	-2183	-0-	67	1	13	9	Y	12	92	1			21
06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	270	1	1965	3	Y	275	135	1			161
							303	9									
07	1829	X	85	-0-	-1744	-0-	67	1	18	9	Y	16	120	1			57
08	1767	X	161	-0-	-1606	-0-	149	1	12	9	Y	11	49	1			19
*09	2550	X	2025	-0-	-525	-0-	865	1	826	3	Y	304	209	1			114
							334	9									
10	2635	X	1601	-0-	-1034	-0-	688	1	593	3	Y	291	319	1			86
							320	9									
11	2550	X	1547	-0-	-1003	-0-	638	1	645	3	Y	240	244	1			82
							264	9									
*12	2108	X	1327	-0-	-781	-0-	944	1	146	3	Y	215	195	1			102
							237	9									

TOTAL GAS PROD: 16,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,311

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	322	1	1216	3	Y	299	379	1			160
							329	9									
02	2100	N	1639	-0-	-461	-0-	406	1	922	3	Y	283	190	1			253
							311	9									
03	1736	N	1551	-0-	-185	-0-	417	1	826	3	Y	280	406	1			127
							308	9									
04	1800	N	1551	-0-	-249	-0-	419	1	817	3	Y	286	189	1	3	8	221
							315	9									
05	1829	N	1610	-0-	-219	-0-	457	1	831	3	Y	293	376	1	2	8	136
							322	9									
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	412	1	891	3	Y	280	187	1			229
							308	9									
07	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	416	1	790	3	Y	282	396	1			115
							310	9									
08	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	442	1	843	3	Y	292	186	1			221
							321	9									
*09	1620	N	1551	-0-	-69	-0-	439	1	798	3	Y	285	374	1			132
							314	9									
10	1891	N	1315	-0-	-576	-0-	454	1	565	3	Y	269	188	1			213
							296	9									
11	1560	N	1108	-0-	-452	-0-	417	1	417	3	Y	249	378	1			84
							274	9									
*12	1612	N	114	-0-	-1498	-0-	104	1	10	9	Y	9	24	1			69

TOTAL GAS PROD: 17,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,107

WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	8271	-0-	-68	-0-	1034	1	5785	3	Y	1320	1325	1			163
							1452	9									
02	8876	X	7851	-0-	-1025	-0-	1286	1	5150	3	Y	1286	951	1			498
							1415	9									
03	9827	X	8268	-0-	-1559	-0-	1482	1	5438	3	Y	1225	1405	1			318
							1348	9									
04	9510	X	7203	-0-	-2307	-0-	1361	1	4676	3	Y	1060	1130	1			248
							1166	9									
05	8680	X	7783	-0-	-897	-0-	1522	1	4997	3	Y	1149	1130	1			267
							1264	9									
06	8400	X	7200	-0-	-1200	-0-	1332	1	4621	3	Y	1134	1125	1			276
							1247	9									
07	8680	X	7428	-0-	-1252	-0-	1485	1	4708	3	Y	1123	1201	1			198
							1235	9									
08	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	1470	1	4586	3	Y	1126	1112	1			212
							1239	9									
*09	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	1506	1	4548	3	Y	1129	1117	1			224
							1242	9									
10	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	1708	1	4680	3	Y	1151	1132	1			243
							1266	9									
11	7020	X	5270	-0-	-1750	-0-	1310	1	2973	3	Y	897	948	1			192
							987	9									
*12	7254	X	123	-0-	-7131	-0-	120	1	3	9	Y	3	82	1			113

TOTAL GAS PROD: 81,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,603

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER B WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1874	-0-	-513	-0-	650	1	949	3	Y	250	290	1			80
							275	9									
02	2156	X	1442	-0-	-714	-0-	514	1	706	3	Y	202	214	1			68
							222	9									
03	2387	X	1663	-0-	-724	-0-	557	1	845	3	Y	237	233	1			72
							261	9									
04	2310	X	2252	-0-	-58	-0-	660	1	1270	3	Y	293	288	1			77
							322	9									
05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	749	1	1622	3	Y	366	355	1			88
							403	9									
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	911	1	2505	3	Y	471	409	1			150
							518	9									
07	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	1007	1	2855	3	Y	480	545	1			85
							528	9									
08	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	1193	1	3450	3	Y	529	475	1			139
							582	9									
*09	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	1367	1	3538	3	Y	502	509	1			132
							552	9									
10	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	1338	1	3440	3	Y	495	507	1			120
							545	9									
11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	1503	1	3320	3	Y	492	518	1			94
							541	9									
*12	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	1427	1	3220	3	Y	461	375	1			180
							507	9									

TOTAL GAS PROD: 44,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,778

FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	1523	1	3353	3	Y	574	665	1			183
							631	9									
02	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	1454	1	3444	3	Y	527	533	1			177
							580	9									
03	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	1424	1	4385	3	Y	511	532	1			156
							562	9									
04	5730	X	3817	-0-	-1913	-0-	945	1	2411	3	Y	419	465	1			110
							461	9									
05	6076	X	3522	-0-	-2554	-0-	828	1	2247	3	Y	406	419	1			97
							447	9									
06	6180	X	3107	-0-	-3073	-0-	689	1	2027	3	Y	355	339	1			113
							391	9									
07	6386	X	3186	-0-	-3200	-0-	711	1	2097	3	Y	344	396	1			61
							378	9									
08	3720	X	2784	-0-	-936	-0-	652	1	1807	3	Y	295	279	1			77
							325	9									
*09	3600	X	2420	-0-	-1180	-0-	637	1	1526	3	Y	234	250	1			61
							257	9									
10	3534	X	2453	-0-	-1081	-0-	661	1	1519	3	Y	248	249	1			60
							273	9									
11	3120	X	2435	-0-	-685	-0-	741	1	1426	3	Y	244	257	1			47
							268	9									
*12	3193	X	2476	-0-	-717	-0-	739	1	1475	3	Y	238	192	1			93
							262	9									

TOTAL GAS PROD: 43,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,395

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER B WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	796	1	1228	3	N	383	371	1			238
							421	9									
02	1904	N	1796	-0-	-108	-0-	725	1	732	3	N	308	188	1			358
							339	9									
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	758	1	857	3	N	400	377	1			381
							440	9									
04	2370	N	2061	-0-	-309	-0-	653	1	1059	3	N	317	552	1			146
							349	9									
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	719	1	1089	3	N	347	380	1			113
							382	9									
06	1980	N	1756	-0-	-224	-0-	804	1	637	3	N	286					399
							315	9									
07	2139	N	1666	-0-	-473	-0-	813	1	468	3	N	350	564	1			185
							385	9									
08	2201	N	1768	-0-	-433	-0-	1127	1	266	3	N	341	376	1			150
							375	9									
*09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1034	1	583	3	N	309	367	1			92
							340	9									
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	791	1	978	3	N	333	294	1			131
							366	9									
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	851	1	825	3	N	352	380	1			103
							387	9									
*12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	901	1	758	3	N	344	193	1			254
							378	9									

TOTAL GAS PROD: 23,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,070

LP BUTLER B WELL #: 5H RRCID -> 281934 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5137	-0-	-226	-0-	719	1	3345	3	Y	975	1107	1			153
							1073	9									
02	4648	X	4195	-0-	-453	-0-	540	1	2707	3	Y	862	851	1			164
							948	9									
03	5146	X	2288	-0-	-2858	-0-	311	1	1428	3	Y	499	577	1			86
							549	9									
04	4980	X	3948	-0-	-1032	-0-	167	1	2823	3	Y	871	433	1			524
							958	9									
05	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	1147	1	6992	3	Y	2231	2363	1	40	8	352
							2454	9									
06	4980	X	1437	-0-	-3543	-0-	433	1	584	3	Y	382	622	1	8	8	104
							420	9									
07	4650	X	245	-0-	-4405	-0-	81	1	26	3	Y	125	127	1	9	8	93
							138	9									
08	10509	X	208	-0-	-10301	-0-	123	1	85	9	Y	77	147	1	4	8	19
*09	10170	X	521	-0-	-9649	-0-	315	1	84	3	Y	111	80	1	4	8	46
							122	9									
10	10509	X	507	-0-	-10002	-0-	385	1	122	9	Y	111	105	1			52
*11	1440	X	664	-0-	-776	-0-	464	1	58	3	Y	129	119	1			62
							142	9									
*12	661	X	661	-0-	-0-	-0-	516	1	145	9	Y	132	42	1			152

TOTAL GAS PROD: 30,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,505

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. CUSACK B WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	389	1	1553	3	Y	226	197	1			75
							249	9									
02	2100	X	1875	-0-	-225	-0-	333	1	1329	3	Y	194	187	1			82
							213	9									
03	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	421	1	1782	3	Y	238	254	1			66
							262	9									
04	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	413	1	1761	3	Y	220	194	1	1	8	91
							242	9									
05	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	397	1	1927	3	Y	220	246	1			65
							242	9									
06	2400	X	2391	-0-	-9	-0-	457	1	1718	3	Y	196	190	1			71
							216	9									
07	2511	X	2196	-0-	-315	-0-	493	1	1481	3	Y	202	193	1			80
							222	9									
08	2573	X	2057	-0-	-516	-0-	496	1	1337	3	Y	204	202	1			82
							224	9									
*09	2490	X	1792	-0-	-698	-0-	399	1	1187	3	Y	187	199	1			70
							206	9									
10	2573	X	1744	-0-	-829	-0-	396	1	1141	3	Y	188	188	1			70
							207	9									
11	2400	X	1556	-0-	-844	-0-	482	1	874	3	Y	182	190	1			62
							200	9									
*12	2201	X	1705	-0-	-496	-0-	493	1	985	3	Y	206	202	1			66
							227	9									

TOTAL GAS PROD: 24,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,463

MUSICK A WELL #: 7H RRCID -> 281937 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13175 - 16754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	1052	1	2325	3	Y	825	794	1			208
							908	9									
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	1037	1	1967	3	Y	606	629	1			185
							667	9									
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	1090	1	1701	3	Y	654	705	1			134
							719	9									
04	3840	X	2811	-0-	-1029	-0-	975	1	1275	3	Y	510	507	1			137
							561	9									
05	3968	X	2080	-0-	-1888	-0-	892	1	771	3	Y	379	418	1			98
							417	9									
06	3840	X	1924	-0-	-1916	-0-	773	1	759	3	Y	356	393	1			61
							392	9									
07	3968	X	3766	-0-	-202	-0-	1259	1	1771	3	Y	669	598	1			132
							736	9									
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	1275	1	1748	3	Y	666	692	1			106
							733	9									
*09	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	1047	1	1082	3	Y	500	504	1			102
							550	9									
10	2666	X	1974	-0-	-692	-0-	886	1	667	3	Y	383	396	1			89
							421	9									
*11	2580	X	1636	-0-	-944	-0-	646	1	609	3	Y	346	274	1			161
							381	9									
*12	2666	X	1554	-0-	-1112	-0-	732	1	486	3	Y	305	356	1			110
							336	9									

TOTAL GAS PROD: 33,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,199

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACKWELL A WELL #: 4H RRCID -> 281939 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13542 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	738	1	3458	3	Y	512	575	1			114
							563	9									
02	5852	X	3695	-0-	-2157	-0-	607	1	2631	3	Y	415	383	1			146
							457	9									
03	6479	X	4861	-0-	-1618	-0-	734	1	3541	3	Y	533	593	1			86
							586	9									
04	6270	X	5095	-0-	-1175	-0-	712	1	3761	3	Y	565	505	1			146
							622	9									
05	5394	X	4969	-0-	-425	-0-	732	1	3631	3	Y	551	578	1			119
							606	9									
06	4710	X	3858	-0-	-852	-0-	635	1	2744	3	Y	435	456	1			98
							479	9									
07	5270	X	2768	-0-	-2502	-0-	578	1	1878	3	Y	284	281	1			101
							312	9									
08	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	1039	1	3822	3	Y	562	528	1			135
							618	9									
*09	4800	X	4646	-0-	-154	-0-	722	1	3392	3	Y	484	498	1			121
							532	9									
10	4960	X	4516	-0-	-444	-0-	820	1	3172	3	Y	476	460	1			137
							524	9									
11	4800	X	3845	-0-	-955	-0-	664	1	2701	3	Y	436	522	1			51
							480	9									
*12	4960	X	976	-0-	-3984	-0-	357	1	440	3	Y	163	170	1			44
							179	9									

TOTAL GAS PROD: 49,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,416

LP BUTLER B WELL #: 2H RRCID -> 281940 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13435 - 19209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	1056	1	5358	3	Y	1555	1708	1			244
							1711	9									
02	6944	X	6287	-0-	-657	-0-	753	1	4185	3	Y	1226	1237	1			233
							1349	9									
03	7657	X	3939	-0-	-3718	-0-	512	1	2544	3	Y	803	898	1			138
							883	9									
04	7860	X	3320	-0-	-4540	-0-	139	1	2367	3	Y	740	433	1			445
							814	9									
05	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	901	1	5393	3	Y	1740	1878	1	33	8	274
							1914	9									
06	7860	X	4165	-0-	-3695	-0-	1048	1	2040	3	Y	979	967	1	20	8	266
							1077	9									
07	6975	X	1762	-0-	-5213	-0-	531	1	312	3	Y	835	423	1	50	8	628
							919	9									
08	8215	X	2393	-0-	-5822	-0-	1119	1	464	3	Y	736	1142	1	40	8	182
							810	9									
*09	7950	X	2371	-0-	-5579	-0-	1534	1	269	3	Y	516	466	1	18	8	214
							568	9									
10	8215	X	2353	-0-	-5862	-0-	1609	1	239	3	Y	459	459	1			214
							505	9									
*11	4140	X	2046	-0-	-2094	-0-	1466	1	90	3	Y	445	445	1			214
							490	9									
*12	2418	X	1781	-0-	-637	-0-	1383	1	398	9	Y	362	146	1			430

TOTAL GAS PROD: 46,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,396

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUSICK A WELL #: 5H RRCID -> 281941 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	887	-0-	-322	-0-	336	1	251	3	Y	273	318	1			69
							300	9									
02	1540	N	734	-0-	-806	-0-	364	1	140	3	Y	209	214	1			64
							230	9									
03	1364	N	971	-0-	-393	-0-	412	1	288	3	Y	246	260	1			50
							271	9									
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	432	1	247	3	Y	227	216	1			61
							250	9									
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	511	1	218	3	Y	216	221	1			56
							238	9									
06	930	N	898	-0-	-32	-0-	447	1	225	3	Y	205	226	1			35
							226	9									
07	961	N	758	-0-	-203	-0-	392	1	138	3	Y	207	201	1			41
							228	9									
08	961	N	642	-0-	-319	-0-	352	1	90	3	Y	182	194	1			29
							200	9									
*09	900	N	770	-0-	-130	-0-	368	1	209	3	Y	175	168	1			36
							193	9									
10	961	N	843	-0-	-118	-0-	434	1	201	3	Y	189	181	1			44
							208	9									
*11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	372	1	230	3	Y	198	150	1			92
							218	9									
*12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	460	1	216	3	Y	192	215	1			69
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 10,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,519

MUSICK A WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	560	-0-	-91	-0-	242	1	100	3	Y	198	217	1			50
							218	9									
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	250	1	83	3	Y	130	140	1			40
							143	9									
03	806	N	559	-0-	-247	-0-	290	1	80	3	Y	172	177	1			35
							189	9									
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	291	1	60	3	Y	156	149	1			42
							172	9									
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	388	1	58	3	Y	162	162	1			42
							178	9									
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	315	1	60	3	Y	155	170	1			27
							171	9									
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	288	1	67	3	Y	155	151	1			31
							171	9									
08	620	N	497	-0-	-123	-0-	268	1	75	3	Y	140	149	1			22
							154	9									
*09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	334	1	137	3	Y	159	149	1			32
							175	9									
10	713	N	627	-0-	-86	-0-	344	1	117	3	Y	151	148	1			35
							166	9									
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	261	1	105	3	Y	136	108	1			63
							150	9									
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	411	1	176	3	Y	175	175	1			63
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 6,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,889

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	1105	1	5705	3	Y	761	811	1			123
							837	9									
02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	765	1	3640	3	Y	521	490	1			154
							573	9									
03	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	797	1	4109	3	Y	567	637	1			84
							624	9									
04	5220	X	5133	-0-	-87	-0-	697	1	3827	3	Y	554	498	1			140
							609	9									
05	5394	X	4847	-0-	-547	-0-	693	1	3575	3	Y	526	554	1			112
							579	9									
06	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	868	1	4136	3	Y	548	537	1			123
							603	9									
07	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	1114	1	4334	3	Y	593	516	1			200
							652	9									
08	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	1034	1	3931	3	Y	556	607	1			149
							612	9									
*09	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	862	1	3958	3	Y	575	579	1			145
							633	9									
10	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	995	1	3820	3	Y	572	553	1			164
							629	9									
11	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	879	1	3657	3	Y	568	664	1			68
							625	9									
*12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	1281	1	3518	3	Y	580	532	1			116
							638	9									

TOTAL GAS PROD: 66,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,921

M. CUSACK B WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	448	1	2035	3	Y	257	216	1			85
							283	9									
02	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	331	1	1342	3	Y	199	200	1			84
							219	9									
03	2666	X	1888	-0-	-778	-0-	329	1	1344	3	Y	195	225	1			54
							215	9									
04	2670	X	2441	-0-	-229	-0-	445	1	1740	3	Y	233	190	1	1	8	96
							256	9									
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	513	1	2301	3	Y	284	296	1			84
							312	9									
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	523	1	1891	3	Y	244	240	1			88
							268	9									
07	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	568	1	1931	3	Y	237	231	1			94
							261	9									
08	3131	X	2384	-0-	-747	-0-	536	1	1609	3	Y	217	224	1			87
							239	9									
*09	3030	X	2438	-0-	-592	-0-	495	1	1690	3	Y	230	231	1			86
							253	9									
10	3131	X	2616	-0-	-515	-0-	520	1	1823	3	Y	248	242	1			92
							273	9									
11	2670	X	1935	-0-	-735	-0-	526	1	1187	3	Y	202	225	1			69
							222	9									
*12	2759	X	1883	-0-	-876	-0-	508	1	1152	3	Y	203	207	1			65
							223	9									

TOTAL GAS PROD: 28,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,749

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13395 - 19442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5641	-0-	2541	2541	928	1	3390	3	Y	1203	1135	1			293
							1323	9									
02	2800	N	3346	-0-	546	3087	374	1	2228	3	Y	676	715	1			254
							744	9									
03	3100	N	3337	-0-	237	3324	504	1	2035	3	Y	725	759	1			220
							798	9									
04	6337	X	3013	-0-	-3324	-0-	475	1	1925	3	Y	557	576	1			201
							613	9									
05	2790	X	2679	-0-	-111	-0-	445	1	1704	3	Y	482	375	1			308
							530	9									
*06	2700	X	2248	-0-	-452	-0-	369	1	1409	3	Y	427	560	1			175
							470	9									
*07	2790	X	2551	-0-	-239	-0-	335	1	1733	3	Y	439	372	1			242
							483	9									
*08	3348	X	2447	-0-	-901	-0-	322	1	1664	3	Y	419	378	1			283
							461	9									
*09	3000	X	2048	-0-	-952	-0-	398	1	1253	3	Y	361	370	1			274
							397	9									
*10	2697	X	1679	-0-	-1018	-0-	397	1	954	3	Y	298	381	1			191
							328	9									
*11	2460	X	2076	-0-	-384	-0-	557	1	1024	3	Y	450	385	1			256
							495	9									
*12	2542	X	1916	-0-	-626	-0-	552	1	922	3	Y	402	381	1			277
							442	9									

TOTAL GAS PROD: 32,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,439

NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	1758	1	5806	3	Y	782	709	1			348
							860	9									
02	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	1311	1	4375	3	Y	605	789	1			164
							666	9									
03	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	1533	1	4999	3	Y	652	574	1			242
							717	9									
04	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	1372	1	5723	3	Y	629	651	1			220
							692	9									
05	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	1448	1	4646	3	Y	593	556	1			257
							652	9									
06	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	1331	1	4243	3	Y	526	547	1			236
							579	9									
07	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	1455	1	3686	3	Y	567	634	1			169
							624	9									
08	7719	X	5694	-0-	-2025	-0-	1658	1	3445	3	Y	537	569	1			137
							591	9									
*09	7470	X	5064	-0-	-2406	-0-	1542	1	2968	3	Y	504	481	1			160
							554	9									
10	6758	X	5138	-0-	-1620	-0-	1486	1	3037	3	Y	559	384	1			335
							615	9									
*11	6150	X	5000	-0-	-1150	-0-	1460	1	2947	3	Y	539	781	1			93
							593	9									
*12	5766	X	5039	-0-	-727	-0-	1617	1	2833	3	Y	535	277	1			351
							589	9									

TOTAL GAS PROD: 74,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,028

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	1413	1	2532	3	Y	392	384	1			199
							431	9									
02	4984	X	3979	-0-	-1005	-0-	877	1	2715	3	Y	352	377	1	29	8	145
							387	9									
03	5518	X	2936	-0-	-2582	-0-	1017	1	1575	3	Y	313	365	1			93
							344	9									
04	5340	X	2793	-0-	-2547	-0-	739	1	1743	3	Y	283	188	1			188
							311	9									
05	4371	X	3492	-0-	-879	-0-	796	1	2318	3	Y	344	379	1			153
							378	9									
06	4230	X	2819	-0-	-1411	-0-	626	1	1888	3	Y	277	355	1			75
							305	9									
07	4371	X	4351	-0-	-20	-0-	1037	1	2859	3	Y	414	371	1			118
							455	9									
08	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	1231	1	3964	3	Y	492	543	1			67
							541	9									
*09	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	983	1	4319	3	Y	488	365	1			190
							537	9									
10	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	972	1	4197	3	Y	437	566	1			61
							481	9									
11	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	1048	1	4022	3	Y	433	371	1			123
							476	9									
*12	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	1044	1	3383	3	Y	463	487	1			99
							509	9									

TOTAL GAS PROD: 52,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,688

FISHER C WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	692	1	1059	3	Y	356	306	1			187
							392	9									
02	2072	X	1661	-0-	-411	-0-	534	1	828	3	Y	272	333	1			126
							299	9									
03	2294	X	1810	-0-	-484	-0-	585	1	860	3	Y	332	421	1			37
							365	9									
04	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	685	1	1381	3	Y	320	219	1			138
							352	9									
05	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	639	1	1415	3	Y	282	340	1			80
							310	9									
06	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	553	1	1328	3	Y	278	254	1			104
							306	9									
07	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	623	1	1608	3	Y	324	282	1			146
							356	9									
08	2511	X	2416	-0-	-95	-0-	605	1	1480	3	Y	301	365	1			82
							331	9									
*09	2430	X	1660	-0-	-770	-0-	477	1	893	3	Y	264	284	1			62
							290	9									
10	2573	X	1417	-0-	-1156	-0-	417	1	729	3	Y	246	244	1			64
							271	9									
*11	2490	X	1118	-0-	-1372	-0-	390	1	490	3	Y	216	181	1			99
							238	9									
*12	2573	X	1466	-0-	-1107	-0-	467	1	726	3	Y	248	244	1			103
							273	9									

TOTAL GAS PROD: 23,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,439

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1444	-0-	-2028	-0-	287	1	955	3	Y	184	164	1			65
							202	9									
02	2212	X	1542	-0-	-670	-0-	324	1	1003	3	Y	195	206	1			54
							215	9									
03	2170	X	1662	-0-	-508	-0-	305	1	1156	3	Y	183	203	1			34
							201	9									
04	1620	X	1582	-0-	-38	-0-	303	1	1089	3	Y	173	169	1			38
							190	9									
05	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	273	1	1141	3	Y	161	166	1			33
							177	9									
06	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	343	1	1058	3	Y	156	130	1			59
							172	9									
07	1643	N	1500	-0-	-143	-0-	307	1	1028	3	Y	150	196	1			13
							165	9									
08	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	306	1	1079	3	Y	156	135	1			34
							172	9									
*09	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	292	1	1016	3	Y	147	134	1			47
							162	9									
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	359	1	1392	3	Y	185	200	1			32
							204	9									
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	541	1	1831	3	Y	288	256	1			64
							317	9									
*12	3100	N	6338	-0-	3238	3238	1123	1	4569	3	Y	587	493	1			158
							646	9									

TOTAL GAS PROD: 24,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,565

FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	651	1	3141	3	Y	405	357	1			143
							446	9									
02	4032	X	4001	-0-	-31	-0-	674	1	2889	3	Y	398	431	1			110
							438	9									
03	4464	X	4294	-0-	-170	-0-	670	1	3176	3	Y	407	441	1			76
							448	9									
04	4260	X	3744	-0-	-516	-0-	617	1	2742	3	Y	350	349	1			77
							385	9									
05	4433	X	3896	-0-	-537	-0-	616	1	2884	3	Y	360	363	1			74
							396	9									
06	4290	X	3981	-0-	-309	-0-	721	1	2894	3	Y	333	281	1			126
							366	9									
07	4433	X	3794	-0-	-639	-0-	656	1	2786	3	Y	320	418	1			28
							352	9									
08	4309	X	3798	-0-	-511	-0-	633	1	2812	3	Y	321	279	1			70
							353	9									
*09	3990	X	3576	-0-	-414	-0-	603	1	2639	3	Y	304	276	1			98
							334	9									
10	4123	X	3432	-0-	-691	-0-	560	1	2552	3	Y	291	338	1			51
							320	9									
11	3990	X	3548	-0-	-442	-0-	671	1	2495	3	Y	347	320	1			78
							382	9									
*12	3813	X	2847	-0-	-966	-0-	557	1	1970	3	Y	291	291	1			78
							320	9									

TOTAL GAS PROD: 45,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,127

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER C WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5260	-0-	-1219		-0-	765	1	3954	3	Y	492	430	1			174
								541	9									
02	5264	X	4920	-0-	-344		-0-	795	1	3613	3	Y	465	510	1			129
								512	9									
03	5828	X	4849	-0-	-979		-0-	741	1	3623	3	Y	441	488	1			82
								485	9									
04	5640	X	4407	-0-	-1233		-0-	714	1	3247	3	Y	405	398	1			89
								446	9									
05	5456	X	4322	-0-	-1134		-0-	713	1	3158	3	Y	410	415	1			84
								451	9									
06	5280	X	4381	-0-	-899		-0-	834	1	3098	3	Y	408	337	1			155
								449	9									
07	5456	X	4548	-0-	-908		-0-	806	1	3311	3	Y	392	513	1			34
								431	9									
08	4836	X	4692	-0-	-144		-0-	773	1	3494	3	Y	386	336	1			84
								425	9									
*09	4410	X	4342	-0-	-68		-0-	741	1	3190	3	Y	374	338	1			120
								411	9									
10	4526	X	4086	-0-	-440		-0-	689	1	3008	3	Y	354	412	1			62
								389	9									
11	4530	X	4064	-0-	-466		-0-	793	1	2828	3	Y	403	375	1			90
								443	9									
*12	4681	X	4037	-0-	-644		-0-	758	1	2849	3	Y	391	376	1			105
								430	9									

TOTAL GAS PROD: 53,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,921

NATHO B WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3706	X	3706	-0-	-0-		-0-	546	1	2718	3	Y	402	507	1			66
								442	9									
02	2828	X	2407	-0-	-421		-0-	565	1	1513	3	Y	299	294	1			71
								329	9									
03	3131	X	2944	-0-	-187		-0-	675	1	1919	3	Y	318	298	1			91
								350	9									
04	3090	X	2813	-0-	-277		-0-	656	1	1829	3	Y	298	256	1			133
								328	9									
05	3193	X	2847	-0-	-346		-0-	675	1	1838	3	Y	304	336	1			101
								334	9									
06	3090	X	2981	-0-	-109		-0-	666	1	1992	3	Y	294	173	1			222
								323	9									
07	3217	X	3217	-0-	-0-		-0-	762	1	2101	3	Y	322	501	1	1	8	42
								354	9									
08	3397	X	3397	-0-	-0-		-0-	809	1	2219	3	Y	335	291	1			86
								369	9									
*09	3588	X	3588	-0-	-0-		-0-	867	1	2329	3	Y	356	313	1			129
								392	9									
10	3255	X	3087	-0-	-168		-0-	840	1	1883	3	Y	331	306	1			154
								364	9									
11	3362	X	3362	-0-	-0-		-0-	963	1	2019	3	Y	345	406	1			93
								380	9									
*12	3720	X	3439	-0-	-281		-0-	1927	1	1030	3	Y	438	332	1			199
								482	9									

TOTAL GAS PROD: 37,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,042

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	2544	-0-	-3935	-0-	646	1	1656	3	Y	220	258	1			98
							242	9									
02	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	1066	1	3659	3	Y	491	456	1			133
							540	9									
03	5766	X	4918	-0-	-848	-0-	1063	1	3359	3	Y	451	417	1			167
							496	9									
04	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	900	1	3571	3	Y	413	436	1			144
							454	9									
05	5766	X	4929	-0-	-837	-0-	1055	1	3399	3	Y	432	389	1			187
							475	9									
06	5580	X	5163	-0-	-417	-0-	1127	1	3543	3	Y	448	434	1			201
							493	9									
07	5766	X	4425	-0-	-1341	-0-	1133	1	2808	3	Y	440	510	1			131
							484	9									
08	4960	X	4034	-0-	-926	-0-	1195	1	2414	3	Y	386	419	1			98
							425	9									
*09	4800	X	3782	-0-	-1018	-0-	1166	1	2196	3	Y	382	359	1			121
							420	9									
10	4960	X	3813	-0-	-1147	-0-	1125	1	2225	3	Y	421	290	1			252
							463	9									
*11	4800	X	3843	-0-	-957	-0-	1134	1	2246	3	Y	421	600	1			73
							463	9									
*12	4433	X	3881	-0-	-552	-0-	1273	1	2145	3	Y	421	217	1			277
							463	9									

TOTAL GAS PROD: 51,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,926

SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	839	1	4605	3	N	2707	2755	1			308
							2978	9									
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	762	1	2856	3	N	2382	2270	1			420
							2620	9									
03	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	774	1	4159	3	N	2623	2789	1			254
							2885	9									
04	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	755	1	3783	3	N	2077	2090	1			241
							2285	9									
05	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	726	1	3197	3	N	2152	2205	1			188
							2367	9									
06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	717	1	3224	3	N	1940	1688	1			440
							2134	9									
07	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	787	1	3417	3	N	1895	2002	1			333
							2085	9									
08	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	1082	1	2672	3	N	1766	1853	1			246
							1943	9									
*09	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	585	1	2505	3	N	1542	1482	1			306
							1696	9									
10	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	822	1	2617	3	N	1562	1712	1			156
							1718	9									
11	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	879	1	2473	3	N	1445	1352	1			249
							1590	9									
*12	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	852	1	2411	3	N	1431	1288	1			392
							1574	9									

TOTAL GAS PROD: 73,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,522

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	X	477	-0-	-0-	-0-	232	1	50	3	N	177	191	1			185
							195	9									
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	766	1	2623	3	N	430	383	1			232
							473	9									
03	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	715	1	1140	3	N	356	377	1			211
							392	9									
04	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	523	1	1136	3	N	370	379	1			202
							407	9									
05	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	704	1	1282	3	N	351	381	1			172
							386	9									
06	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	731	1	1173	3	N	345	369	1			148
							380	9									
07	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	746	1	724	3	N	296	368	1			76
							326	9									
08	634	X	634	-0-	-0-	-0-	399	1	89	3	N	133					209
							146	9									
*09	320	X	320	-0-	-0-	-0-	235	1	85	9	N	77	181	1			105
10	326	X	326	-0-	-0-	-0-	221	1	105	9	N	95					200
*11	122	X	122	-0-	-0-	-0-	112	1	2	3	N	7	194	1			13
							8	9									
*12	172	X	172	-0-	-0-	-0-	157	1	15	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 16,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,637

FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1401	-0-	-335	-0-	525	1	576	3	Y	273	262	1			144
							300	9									
02	1596	X	1138	-0-	-458	-0-	405	1	458	3	Y	250	278	1			116
							275	9									
03	1767	X	1257	-0-	-510	-0-	436	1	544	3	Y	252	340	1			28
							277	9									
04	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	541	1	929	3	Y	253	172	1			109
							278	9									
05	1581	X	1492	-0-	-89	-0-	459	1	801	3	Y	211	260	1			60
							232	9									
06	1350	X	1338	-0-	-12	-0-	385	1	742	3	Y	192	180	1			72
							211	9									
07	1798	X	1401	-0-	-397	-0-	397	1	782	3	Y	202	183	1			91
							222	9									
08	1488	N	1300	-0-	-188	-0-	379	1	716	3	Y	186	226	1			51
							205	9									
*09	1350	N	976	-0-	-374	-0-	331	1	444	3	Y	183	191	1			43
							201	9									
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	515	1	899	3	Y	311	273	1			81
							342	9									
*11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	494	1	777	3	Y	252	217	1			116
							277	9									
*12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	584	1	1049	3	Y	307	295	1			128
							338	9									

TOTAL GAS PROD: 17,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,872

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OEHLKE A WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2720	-0-	-783	-0-	631	1	1744	3	N	314	178	1			183
							345	9									
02	2940	X	2392	-0-	-548	-0-	587	1	1464	3	N	310	374	1			119
							341	9									
03	2914	X	1421	-0-	-1493	-0-	137	1	961	3	N	294	381	1			32
							323	9									
04	2640	X	2121	-0-	-519	-0-	444	1	1360	3	N	288	192	1			128
							317	9									
05	2728	X	2203	-0-	-525	-0-	667	1	1226	3	N	282	173	1			237
							310	9									
06	2640	X	2213	-0-	-427	-0-	686	1	1240	3	N	261	382	1			116
							287	9									
07	2635	X	2226	-0-	-409	-0-	743	1	1201	3	N	256	187	1			185
							282	9									
08	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	912	1	1360	3	N	440	377	1			248
							484	9									
*09	2220	X	2098	-0-	-122	-0-	867	1	1181	3	N	45	185	1			108
							50	9									
10	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	1015	1	1071	3	N	271	194	1			185
							298	9									
11	2670	X	2067	-0-	-603	-0-	921	1	824	3	N	293	380	1			98
							322	9									
*12	2759	X	2004	-0-	-755	-0-	983	1	739	3	N	256	180	1			174
							282	9									

TOTAL GAS PROD: 26,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,310

OEHLKE A WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13349 PERF.13552 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1144	-0-	-1584	-0-	158	1	755	3	Y	210	218	1			89
							231	9									
02	2268	X	1605	-0-	-663	-0-	440	1	952	3	Y	194	223	1			60
							213	9									
03	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	495	1	1303	3	Y	216	123	1			153
							238	9									
04	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	703	1	993	3	Y	184	256	1			81
							202	9									
05	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	568	1	1260	3	Y	185	187	1			79
							204	9									
06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	568	1	1572	3	Y	212	197	1			94
							233	9									
07	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	1100	1	4461	3	Y	469	373	1			190
							516	9									
08	3100	N	3365	-0-	265	265	1003	1	1971	3	Y	355	376	1			169
							391	9									
*09	3000	N	5464	-0-	2464	2729	1147	1	3874	3	Y	403	397	1			175
							443	9									
*10	6537	X	3808	-0-	-2729	-0-	905	1	2555	3	Y	316	307	1			184
							348	9									
*11	2580	X	2081	-0-	-499	-0-	625	1	1192	3	Y	240	352	1			72
							264	9									
*12	2666	X	1938	-0-	-728	-0-	686	1	1012	3	Y	218	157	1			133
							240	9									

TOTAL GAS PROD: 33,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,202

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OEHLKE A WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1047	-0-	-348	-0-	140	1	700	3	Y	188	168	1			79
							207	9									
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	213	1	364	3	Y	100	148	1			31
							110	9									
03	930	N	238	-0-	-692	-0-	115	1	67	3	Y	51	46	1			36
							56	9									
04	1020	N	262	-0-	-758	-0-	163	1	46	3	Y	48	63	1			21
							53	9									
05	775	N	257	-0-	-518	-0-	143	1	62	3	Y	47	48	1			20
							52	9									
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	172	1	221	3	Y	59	53	1			26
							65	9									
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	148	1	340	3	Y	67	66	1			27
							74	9									
08	248	N	192	-0-	-56	-0-	115	1	35	3	Y	38	47	1			18
							42	9									
*09	450	N	230	-0-	-220	-0-	107	1	80	3	Y	39	40	1			17
							43	9									
*10	682	N	189	-0-	-493	-0-	99	1	50	3	Y	36	32	1			21
							40	9									
*11	180	N	63	-0-	-117	-0-	44	1	19	9	Y	17	33	1			5
*12	248	N	68	-0-	-180	-0-	50	1	18	9	Y	16	11	1			10

TOTAL GAS PROD: 4,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

BLACKWELL A WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 18264

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	19	1	11	9	Y	10	7	1			3
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	15	1	11	9	Y	10	9	1			4
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	Y	1	5	1			-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	45	1	26	9	Y	24	11	1			13
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	32	1	25	9	Y	23	19	1			17
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	23	1	24	9	Y	22	27	1			12
*11	150	N	43	-0-	-107	-0-	24	1	19	9	Y	17	20	1			9
*12	62	N	55	-0-	-7	-0-	40	1	15	9	Y	14	16	1			7

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

H. MUELLER 18A WELL #: 1H RRCID -> 282071 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13422 - 19753

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	106	1	5	8	8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 111

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 18161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	70	-0-	-333	-0-	27	1	43	9	Y	39	9	1			153
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	1					154
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	449	3	Y	107	183	1			78
							118	9									
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	157	3	94	9	Y	85					163
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	107	3	96	9	Y	87	41	1			209
06	570	N	188	-0-	-382	-0-	105	3	83	9	Y	75	187	1			97
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	100	3	87	9	Y	79	1	8			175
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	102	3	80	9	Y	73	187	1			61
*09	180	N	178	-0-	-2	-0-	97	3	81	9	Y	74					135
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	275	3	87	9	Y	79					214
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	245	3	83	9	Y	75	190	1			99
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	283	3	90	9	Y	82					181

TOTAL GAS PROD: 2,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 856

JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	4212	-0-	-1957	-0-	556	1	2970	3	Y	624	948	1	3	8	24
							686	9									
02	5572	X	-0-	-0-	-5572	-0-					Y	29					53
03	6076	X	3384	-0-	-2692	-0-	114	1	2618	3	Y	593	391	1			255
							652	9									
04	5520	X	3381	-0-	-2139	-0-	2756	3	625	9	Y	568	583	1			240
05	5394	X	3445	-0-	-1949	-0-	2840	3	605	9	Y	550	571	1	1	8	218
06	4080	X	3086	-0-	-994	-0-	2544	3	542	9	Y	493	560	1			151
07	3503	X	3092	-0-	-411	-0-	2547	3	545	9	Y	495	370	1			276
08	3503	X	3118	-0-	-385	-0-	2578	3	540	9	Y	491	377	1			390
*09	3390	X	2649	-0-	-741	-0-	2135	3	514	9	Y	467	574	1			283
10	3441	X	2349	-0-	-1092	-0-	1831	3	518	9	Y	471	568	1			186
11	3090	X	2350	-0-	-740	-0-	1853	3	497	9	Y	452	384	1			254
*12	3131	X	2464	-0-	-667	-0-	1985	3	479	9	Y	435	378	1			311

TOTAL GAS PROD: 33,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,668

D. WARZECHA A WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4259	-0-	-484	-0-	418	1	3535	3	Y	278	221	1			192
							306	9									
02	4060	X	3359	-0-	-701	-0-	349	1	2755	3	Y	232	328	1			96
							255	9									
03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	452	1	3989	3	Y	287	223	1			160
							316	9									
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	502	1	4020	3	Y	294	339	1			115
							323	9									
05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	382	1	4739	3	Y	320	284	1			151
							352	9									
06	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	509	1	6681	3	Y	396	391	1			156
							436	9									
07	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	570	1	5044	3	Y	312	327	1			141
							343	9									
08	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	486	1	4782	3	Y	312	230	1			223
							343	9									
*09	7620	X	4698	-0-	-2922	-0-	408	1	3982	3	Y	280	238	1			265
							308	9									
10	7874	X	4972	-0-	-2902	-0-	430	1	4178	3	Y	331	361	1			235
							364	9									
11	7620	X	4262	-0-	-3358	-0-	440	1	3477	3	Y	314	364	1			185
							345	9									
*12	5952	X	2932	-0-	-3020	-0-	303	1	2391	3	Y	216	314	1			87
							238	9									

TOTAL GAS PROD: 58,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,572

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. WARZECHA A WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2755	-0-	-934	-0-	300	1	2242	3	Y	194	164	1			134
							213	9									
02	2884	X	2659	-0-	-225	-0-	289	1	2158	3	Y	193	247	1			80
							212	9									
03	2914	X	2761	-0-	-153	-0-	284	1	2275	3	Y	184	161	1			103
							202	9									
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	342	1	2388	3	Y	199	224	1			78
							219	9									
05	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	464	1	5451	3	Y	362	269	1			171
							398	9									
06	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	416	1	5193	3	Y	322	366	1			127
							354	9									
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	372	1	2937	3	Y	203	238	1			92
							223	9									
08	6324	X	2868	-0-	-3456	-0-	271	1	2424	3	Y	157	137	1			112
							173	9									
*09	6120	X	2784	-0-	-3336	-0-	244	1	2355	3	Y	168	121	1			159
							185	9									
10	6324	X	2624	-0-	-3700	-0-	243	1	2175	3	Y	187	213	1			133
							206	9									
11	5970	X	2416	-0-	-3554	-0-	269	1	1936	3	Y	192	212	1			113
							211	9									
*12	3534	X	3070	-0-	-464	-0-	294	1	2499	3	Y	252	263	1			102
							277	9									

TOTAL GAS PROD: 40,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,613

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	224	-0-	-3093	-0-	151	1	73	9	Y	66	122	1			37
02	2520	X	117	-0-	-2403	-0-	49	1	68	9	Y	62	75	1			24
03	2573	X	420	-0-	-2153	-0-	145	1	184	3	Y	83	53	1			54
							91	9									
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	833	1	2010	3	Y	524	509	1			69
							576	9									
05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	782	1	2146	3	Y	552	453	1	1	8	167
							607	9									
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	668	1	1998	3	Y	492	571	1			88
							541	9									
07	3534	X	3029	-0-	-505	-0-	722	1	1802	3	Y	459	424	1	1	8	122
							505	9									
08	3534	X	249	-0-	-3285	-0-	155	1	94	9	Y	85	184	1			23
*09	3420	X	3020	-0-	-400	-0-	588	1	1841	3	Y	537	421	1			139
							591	9									
10	3534	X	2640	-0-	-894	-0-	617	1	1414	3	Y	554	489	1			204
							609	9									
11	3210	X	2303	-0-	-907	-0-	568	1	1192	3	Y	494	602	1			96
							543	9									
*12	3131	X	1887	-0-	-1244	-0-	514	1	806	3	Y	515	511	1			100
							567	9									

TOTAL GAS PROD: 24,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,423

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMILTON A WELL #: 2H RRCID -> 282077 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13518 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON A WELL #: 3H RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468

01	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	442	1	1551	3	Y	98	233	1	8	8	41
							108	9									
02	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	549	1	1639	3	Y	528	382	1			187
							581	9									
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	539	1	1659	3	Y	329	379	1			137
							362	9									
04	2010	N	1246	-0-	-764	-0-	387	1	653	3	Y	187	194	1			130
							206	9									
05	2139	N	103	-0-	-2036	-0-	55	1	48	9	Y	44	42	1			132
06	2070	N	41	-0-	-2029	-0-	40	1	1	9	Y	1					133
07	1302	N	86	-0-	-1216	-0-	85	1	1	9	Y	1					134
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	1	2	9	Y	2	12	1			124
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	135	1	7	9	Y	6					130
10	155	N	82	-0-	-73	-0-	78	1	4	9	Y	4					134
*11	300	N	148	-0-	-152	-0-	141	1	7	9	Y	6					140
*12	155	N	149	-0-	-6	-0-	143	1	6	9	Y	5	22	1			123

TOTAL GAS PROD: 9,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,211

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620

01	3255	X	2159	-0-	-1096	-0-	818	1	836	3	Y	459	438	1			255
							505	9									
02	2548	X	2497	-0-	-51	-0-	535	1	1526	3	Y	396	499	1			152
							436	9									
03	2821	X	2155	-0-	-666	-0-	753	1	904	3	Y	453	311	1			294
							498	9									
04	2700	X	1797	-0-	-903	-0-	549	1	827	3	Y	383	623	1	4	8	50
							421	9									
05	2759	X	2076	-0-	-683	-0-	538	1	1130	3	Y	371	308	1	1	8	112
							408	9									
06	2670	X	2034	-0-	-636	-0-	447	1	1222	3	Y	332	385	1			59
							365	9									
07	2759	X	2151	-0-	-608	-0-	521	1	1245	3	Y	350	315	1	1	8	93
							385	9									
08	2077	N	1862	-0-	-215	-0-	472	1	946	3	Y	404	388	1			109
							444	9									
*09	2040	N	1270	-0-	-770	-0-	314	1	646	3	Y	282	318	1			73
							310	9									
10	2263	N	1130	-0-	-1133	-0-	371	1	414	3	Y	314	271	1			116
							345	9									
11	1800	N	986	-0-	-814	-0-	354	1	324	3	Y	280	342	1			54
							308	9									
*12	1302	N	664	-0-	-638	-0-	293	1	120	3	Y	228	238	1			44
							251	9									

TOTAL GAS PROD: 20,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,252

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1071	-0-	-1626	-0-	149	1	757	3	Y	150	152	1	1	8	32
							165	9									
02	2772	X	1619	-0-	-1153	-0-	380	1	951	3	Y	262	219	1			75
							288	9									
03	3069	X	1763	-0-	-1306	-0-	401	1	1094	3	Y	244	261	1			58
							268	9									
04	2070	X	1592	-0-	-478	-0-	554	1	732	3	Y	278	125	1			211
							306	9									
05	1798	X	1445	-0-	-353	-0-	413	1	786	3	Y	224	358	1			77
							246	9									
06	1740	X	1405	-0-	-335	-0-	355	1	797	3	Y	230	211	1			96
							253	9									
07	1798	X	1433	-0-	-365	-0-	293	1	879	3	Y	237	221	1			112
							261	9									
08	1457	N	966	-0-	-491	-0-	335	1	426	3	Y	186	196	1			102
							205	9									
*09	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	314	1	730	3	Y	235	164	1			173
							259	9									
*10	1674	N	1045	-0-	-629	-0-	273	1	520	3	Y	229	278	1			124
							252	9									
*11	930	N	581	-0-	-349	-0-	244	1	133	3	Y	185	212	1			97
							204	9									
*12	1333	N	596	-0-	-737	-0-	303	1	169	3	Y	113	153	1			57
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 14,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,573

D. WARZECHA A WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3730	-0-	-703	-0-	785	1	2648	3	Y	270	434	1	1	8	88
							297	9									
02	4088	X	3400	-0-	-688	-0-	812	1	2334	3	Y	231	174	1			145
							254	9									
03	4526	X	3735	-0-	-791	-0-	845	1	2631	3	Y	235	185	1			195
							259	9									
04	3900	X	3471	-0-	-429	-0-	1029	1	2178	3	Y	240	277	1			158
							264	9									
05	3875	X	3468	-0-	-407	-0-	1187	1	2033	3	Y	225	180	1			203
							248	9									
06	3630	X	2973	-0-	-657	-0-	1197	1	1564	3	Y	193	208	1			188
							212	9									
07	3751	X	3024	-0-	-727	-0-	1482	1	1308	3	Y	213	210	1			191
							234	9									
08	3720	X	3111	-0-	-609	-0-	1453	1	1416	3	Y	220	295	1			116
							242	9									
*09	3480	X	2908	-0-	-572	-0-	1226	1	1460	3	Y	202	105	1			213
							222	9									
10	3472	X	2902	-0-	-570	-0-	2000	1	735	3	Y	152	94	1			271
							167	9									
*11	3000	X	2797	-0-	-203	-0-	1822	1	754	3	Y	201	243	1			229
							221	9									
*12	3100	X	2783	-0-	-317	-0-	1822	1	739	3	Y	202	253	1			178
							222	9									

TOTAL GAS PROD: 38,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,584

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. WARZECHA A WELL #: 6H RRCID -> 282082 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.14169 - 18952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	926	1	3430	3	Y	306	398	1	1	8	96
							337	9									
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	673	1	2025	3	Y	191	164	1			123
							210	9									
03	3162	X	2896	-0-	-266	-0-	637	1	2065	3	Y	176	147	1			152
							194	9									
04	4530	X	2053	-0-	-2477	-0-	600	1	1300	3	Y	139	184	1			107
							153	9									
05	4681	X	2065	-0-	-2616	-0-	688	1	1233	3	Y	131	117	1			121
							144	9									
06	4530	X	1853	-0-	-2677	-0-	728	1	994	3	Y	119	123	1			117
							131	9									
07	3224	X	2022	-0-	-1202	-0-	975	1	894	3	Y	139	133	1			123
							153	9									
08	2883	X	1936	-0-	-947	-0-	916	1	869	3	Y	137	188	1			72
							151	9									
*09	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	1017	1	1162	3	Y	172	73	1			171
							189	9									
10	2077	X	132	-0-	-1945	-0-	118	1	14	9	Y	13	82	1			102
*11	1950	X	142	-0-	-1808	-0-	127	1	15	9	Y	14	71	1			45
*12	2449	X	135	-0-	-2314	-0-	120	1	15	9	Y	14	46	1			13

TOTAL GAS PROD: 23,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,551

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 282083 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13400 - 18452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	74	-0-	-9629	-0-	62	1	12	9	Y	11					293
02	7252	X	28	-0-	-7224	-0-	19	1	9	9	Y	8					301
03	3131	X	44	-0-	-3087	-0-	4	1	29	3	Y	10					311
							11	9									
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	1	8			311
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					311
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	41					352
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3					355
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					355
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	182	1			173
10	T. A.		230	-0-	230	230	30	1	200	9	Y	182					355
11	T. A.		104	-0-	104	334	104	1			Y	-0-					355
*12	T. A.		50	-0-	50	384	50	1			Y	-0-					355

TOTAL GAS PROD: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 282084 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13460 - 17647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMILTON A WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	991	1	104	3	Y	23	3	8			38
							25	9									
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	265	1	32	9	Y	29	52	1			15
03	310	N	217	-0-	-93	-0-	47	1	148	3	Y	20	30	1			5
							22	9									
04	750	N	290	-0-	-460	-0-	84	1	180	3	Y	24	23	1			6
							26	9									
05	372	N	147	-0-	-225	-0-	114	1	33	9	Y	30	24	1			12
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	109	1	31	9	Y	28	34	1			6
07	310	N	78	-0-	-232	-0-	61	1	17	9	Y	15	12	1			9
08	341	N	36	-0-	-305	-0-	28	1	8	9	Y	7	12	1			4
*09	150	N	17	-0-	-133	-0-	11	1	6	9	Y	5	7	1			2
10	186	N	25	-0-	-161	-0-	19	1	6	9	Y	5	4	1			3
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

HAMILTON A WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1444	-0-	-1377	-0-	1215	1	182	3	Y	43	3	8			195
							47	9									
02	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	2175	1	6398	3	Y	652	509	1			338
							717	9									
03	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	2338	1	7485	3	Y	992	1102	1			228
							1091	9									
04	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	2304	1	5077	3	Y	667	741	1			154
							734	9									
05	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	2454	1	4622	3	Y	661	557	1			258
							727	9									
06	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	2270	1	4702	3	Y	567	709	1			116
							624	9									
07	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	2287	1	4278	3	Y	564	364	1			316
							620	9									
08	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	2276	1	6938	3	Y	526	563	1			279
							579	9									
*09	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	2223	1	6412	3	Y	475	557	1			197
							523	9									
10	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	2239	1	5378	3	Y	429	349	1			277
							472	9									
11	8730	X	5462	-0-	-3268	-0-	924	1	4138	3	Y	364	459	1			182
							400	9									
*12	9021	X	2506	-0-	-6515	-0-	993	1	1296	3	Y	197	178	1			201
							217	9									

TOTAL GAS PROD: 87,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,137

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	280	-0-	-774	-0-	137	1	77	3	Y	60	54	1			27
							66	9									
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	150	1	85	3	Y	75	82	1			20
							83	9									
03	713	N	426	-0-	-287	-0-	170	1	176	3	Y	73	66	1			27
							80	9									
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	164	1	209	3	Y	75	76	1			26
							83	9									
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	198	1	147	3	Y	81	72	1			35
							89	9									
06	420	N	331	-0-	-89	-0-	170	1	86	3	Y	68	72	1			31
							75	9									
07	465	N	283	-0-	-182	-0-	162	1	54	3	Y	61	74	1			18
							67	9									
08	434	N	342	-0-	-92	-0-	213	1	52	3	Y	70	70	1			18
							77	9									
*09	330	N	268	-0-	-62	-0-	199	1	69	9	Y	63	61	1			20
10	589	N	269	-0-	-320	-0-	190	1	79	9	Y	72	49	1			43
*11	330	N	222	-0-	-108	-0-	157	1	65	9	Y	59	92	1			10
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	250	1	32	3	Y	84	39	1			55
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 4,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5957	-0-	-243	-0-	793	1	4159	3	Y	914	941	1			134
							1005	9									
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	768	1	3655	3	Y	747	731	1			150
							822	9									
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	697	1	3485	3	Y	757	770	1			137
							833	9									
04	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	809	1	4154	3	Y	776	686	1			227
							854	9									
05	4464	X	3365	-0-	-1099	-0-	474	1	2327	3	Y	513	602	1			138
							564	9									
06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	806	1	3222	3	Y	679	750	1			67
							747	9									
07	4464	X	4408	-0-	-56	-0-	712	1	2985	3	Y	646	587	1			126
							711	9									
08	6014	X	4316	-0-	-1698	-0-	674	1	2940	3	Y	638	666	1			98
							702	9									
*09	5820	X	4313	-0-	-1507	-0-	669	1	2988	3	Y	596	556	1			138
							656	9									
10	4929	X	3767	-0-	-1162	-0-	555	1	2568	3	Y	585	609	1			114
							644	9									
11	4770	X	3791	-0-	-979	-0-	683	1	2479	3	Y	572	599	1			87
							629	9									
*12	4464	X	3271	-0-	-1193	-0-	593	1	2080	3	Y	544	492	1			139
							598	9									

TOTAL GAS PROD: 54,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,967

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. WARZECHA A WELL #: 4H RRCID -> 282282 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 18849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	405	-0-	-215	-0-	129 47	1 9	229	3	Y	43	97	1			15
02	1008	N	402	-0-	-606	-0-	126 39	1 9	237	3	Y	35	27	1			23
03	930	N	549	-0-	-381	-0-	159 50	1 9	340	3	Y	45	31	1			37
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	169 43	1 9	202	3	Y	39	49	1			27
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	215 45	1 9	248	3	Y	41	31	1			37
06	540	N	436	-0-	-104	-0-	219 40	1 9	177	3	Y	36	38	1			35
07	434	N	218	-0-	-216	-0-	188	1	30	9	Y	27	34	1			28
08	496	N	191	-0-	-305	-0-	165	1	26	9	Y	24	39	1			13
*09	450	N	228	-0-	-222	-0-	191	1	37	9	Y	34	13	1			34
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	447	1	41	9	Y	37	16	1			55
*11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	556 59	1 9	135	3	Y	54	55	1			54
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	505 63	1 9	121	3	Y	57	61	1			50

TOTAL GAS PROD: 5,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		361	-0-	361	361	50	1	311	9	Y	283	273	1			10
*11	14B2 EXT		67	-0-	67	428	20	1	47	9	Y	43	52	1			1
*12	14B2 EXT		469	-0-	469	897	38	1	431	9	Y	392	371	1			22

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GWOSDZ A WELL #: 7H RRCID -> 282722 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	1159	-0-	-3243	-0-	168	1	706	3	Y	259	280	1			25
							285	9									
02	3584	X	1363	-0-	-2221	-0-	260	1	825	3	Y	253	247	1			31
							278	9									
03	3193	X	976	-0-	-2217	-0-	179	1	553	3	Y	222	233	1			20
							244	9									
04	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	406	1	1667	3	Y	518	462	1			76
							570	9									
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	479	1	2135	3	Y	600	613	1			63
							660	9									
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	487	1	2216	3	Y	601	589	1			75
							661	9									
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	513	1	2144	3	Y	612	661	1	1	8	25
							673	9									
08	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	704	1	2589	3	Y	694	652	1			67
							763	9									
*09	3360	X	1197	-0-	-2163	-0-	197	1	725	3	Y	250	281	1			36
							275	9									
10	3472	X	98	-0-	-3374	-0-	42	1	56	9	Y	51	82	1			5
11	3510	X	2736	-0-	-774	-0-	383	1	1771	3	Y	529	478	1			56
							582	9									
*12	3627	X	22	-0-	-3605	-0-	10	1	12	9	Y	11	66	1			1

TOTAL GAS PROD: 24,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,600

STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	79	1	4709	3	Y	1026	1037	1			66
							1129	9									
02	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	56	1	3683	3	Y	931	915	1			82
							1024	9									
03	4774	X	4757	-0-	-17	-0-	52	1	3656	3	Y	954	976	1			60
							1049	9									
04	5760	X	4229	-0-	-1531	-0-	48	1	3251	3	Y	845	814	1			91
							930	9									
05	5921	X	4049	-0-	-1872	-0-	42	1	3139	3	Y	789	802	1			78
							868	9									
06	5730	X	4580	-0-	-1150	-0-	42	1	3571	3	Y	879	855	1			102
							967	9									
07	5270	X	5114	-0-	-156	-0-	48	1	4043	3	Y	930	967	1			65
							1023	9									
08	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	49	1	3972	3	Y	922	893	1			94
							1014	9									
*09	4590	X	3842	-0-	-748	-0-	40	1	3008	3	Y	722	729	1			87
							794	9									
10	5456	X	4510	-0-	-946	-0-	51	1	3483	3	Y	887	887	1			87
							976	9									
11	4950	X	3643	-0-	-1307	-0-	47	1	2812	3	Y	713	707	1			93
							784	9									
*12	5115	X	4122	-0-	-993	-0-	51	1	3122	3	Y	863	846	1			110
							949	9									

TOTAL GAS PROD: 54,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,461

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4047	-0-	-1068	-0-	526	1	2419	3	Y	1002	1000	1	2	8	181
							1102	9									
02	4508	X	3592	-0-	-916	-0-	511	1	2271	3	Y	736	252	1			665
							810	9									
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	604	1	2718	3	Y	890	1140	1			415
							979	9									
04	3900	X	2280	-0-	-1620	-0-	350	1	1359	3	Y	519	751	1			183
							571	9									
05	4030	X	1733	-0-	-2297	-0-	283	1	959	3	Y	446	189	1			440
							491	9									
06	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	771	1	2628	3	Y	826	941	1			325
							909	9									
07	4309	X	3574	-0-	-735	-0-	649	1	1927	3	Y	907	939	1	1	8	292
							998	9									
08	4309	X	2677	-0-	-1632	-0-	470	1	1716	3	Y	446	601	1			137
							491	9									
*09	4320	X	317	-0-	-4003	-0-	105	1	49	3	Y	148					285
							163	9									
10	4464	X	394	-0-	-4070	-0-	135	1	54	3	Y	186	222	1			249
							205	9									
*11	4320	X	328	-0-	-3992	-0-	102	1	8	3	Y	198	189	1			258
							218	9									
*12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	615	1	2016	3	Y	921	944	1			235
							1013	9									

TOTAL GAS PROD: 31,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,225

IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	8151	-0-	-2358	-0-	691	1	6527	3	N	848	766	1	1	8	316
							933	9									
02	8932	X	7752	-0-	-1180	-0-	553	1	6342	3	N	779	953	1			142
							857	9									
03	9889	X	9089	-0-	-800	-0-	807	1	7290	3	N	902	748	1			296
							992	9									
04	9570	X	7242	-0-	-2328	-0-	712	1	5782	3	N	680	760	1	1	8	215
							748	9									
05	8587	X	7773	-0-	-814	-0-	792	1	6188	3	N	721	741	1			195
							793	9									
06	8790	X	6934	-0-	-1856	-0-	683	1	5538	3	N	648	553	1			290
							713	9									
07	9083	X	6886	-0-	-2197	-0-	699	1	5483	3	N	640	745	1			185
							704	9									
08	9083	X	6325	-0-	-2758	-0-	751	1	4844	3	N	664	564	1			285
							730	9									
*09	7530	X	5175	-0-	-2355	-0-	565	1	4024	3	N	533	571	1			247
							586	9									
10	7781	X	5372	-0-	-2409	-0-	608	1	4207	3	N	506	564	1			189
							557	9									
11	6930	X	5790	-0-	-1140	-0-	628	1	4536	3	N	569	581	1			177
							626	9									
*12	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	822	1	7437	3	N	937	773	1			341
							1031	9									

TOTAL GAS PROD: 85,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,427

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GWOSDZ A WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	769	1	4355	3	Y	1071	1156	1	2	8	104
							1178	9									
02	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	770	1	4874	3	Y	1226	1178	1			152
							1349	9									
03	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	1217	1	5500	3	Y	1421	1445	1			128
							1563	9									
04	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	1068	1	4461	3	Y	1409	1331	1			206
							1550	9									
05	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	994	1	4025	3	Y	1227	1305	1			128
							1350	9									
06	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	971	1	4108	3	Y	1191	1170	1			149
							1310	9									
07	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	1108	1	4526	3	Y	1323	1416	1	1	8	55
							1455	9									
08	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	1285	1	4596	3	Y	1271	1202	1	1	8	123
							1398	9									
*09	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	1053	1	4636	3	Y	1345	1272	1	1	8	195
							1480	9									
10	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	1033	1	5374	3	Y	1257	1334	1			118
							1383	9									
11	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	797	1	3602	3	Y	1067	1071	1			114
							1174	9									
*12	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	1153	1	4037	3	Y	1200	1152	1			162
							1320	9									

TOTAL GAS PROD: 82,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,008

GWOSDZ A WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STRENK A WELL #: 12H RRCID -> 283126 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13309 - 18644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	99	1	6173	3	Y	1302	1339	1			86
							1432	9									
02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	67	1	4444	3	Y	1102	1090	1			98
							1212	9									
03	5208	X	4659	-0-	-549	-0-	50	1	3594	3	Y	923	962	1			59
							1015	9									
04	5040	X	4309	-0-	-731	-0-	51	1	3324	3	Y	849	817	1			91
							934	9									
05	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	65	1	5245	3	Y	1272	1258	1			105
							1399	9									
06	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	58	1	5258	3	Y	1218	1195	1			128
							1340	9									
07	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	55	1	4712	3	Y	1045	1102	1			71
							1150	9									
08	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	65	1	5539	3	Y	1231	1186	1			116
							1354	9									
*09	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	70	1	5551	3	Y	1258	1236	1			138
							1384	9									
10	6882	X	6732	-0-	-150	-0-	73	1	5259	3	Y	1273	1294	1			117
							1400	9									
11	6720	X	4462	-0-	-2258	-0-	57	1	3459	3	Y	860	868	1			109
							946	9									
*12	7254	X	3330	-0-	-3924	-0-	42	1	2515	3	Y	703	714	1			98
							773	9									

TOTAL GAS PROD: 70,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,036

STRENK A WELL #: 14H RRCID -> 283135 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13241 - 19142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3319	-0-	-184	-0-	50	1	2577	3	Y	629	690	1			44
							692	9									
02	4508	X	3363	-0-	-1145	-0-	40	1	2591	3	Y	665	653	1			56
							732	9									
03	4991	X	3248	-0-	-1743	-0-	36	1	2496	3	Y	651	666	1			41
							716	9									
04	4830	X	2903	-0-	-1927	-0-	34	1	2230	3	Y	581	560	1			62
							639	9									
05	4991	X	2863	-0-	-2128	-0-	30	1	2210	3	Y	566	573	1			55
							623	9									
06	3600	X	2872	-0-	-728	-0-	26	1	2228	3	Y	562	550	1			67
							618	9									
07	3720	X	2850	-0-	-870	-0-	27	1	2242	3	Y	528	556	1			39
							581	9									
08	3100	X	2644	-0-	-456	-0-	26	1	2076	3	Y	493	479	1			53
							542	9									
*09	2910	X	2592	-0-	-318	-0-	28	1	2021	3	Y	494	489	1			58
							543	9									
10	3069	X	2627	-0-	-442	-0-	30	1	2022	3	Y	523	530	1			51
							575	9									
11	2880	X	2465	-0-	-415	-0-	32	1	1890	3	Y	494	483	1			62
							543	9									
*12	2666	N	2574	-0-	-92	-0-	32	1	1940	3	Y	547	539	1			70
							602	9									

TOTAL GAS PROD: 34,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,733

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA A WELL #: 7H RRCID -> 283193 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13503 - 15679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	542	1	3587	3	Y	741	704	1			129
							815	9									
02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	454	1	3764	3	Y	738	793	1			74
							812	9									
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	439	1	3913	3	Y	913	902	1			85
							1004	9									
04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	366	1	3353	3	Y	739	742	1			82
							813	9									
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	446	1	3875	3	Y	850	784	1			148
							935	9									
06	4500	X	3146	-0-	-1354	-0-	327	1	2257	3	Y	511	540	1			119
							562	9									
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	488	1	3474	3	Y	805	840	1			84
							886	9									
08	5363	X	4375	-0-	-988	-0-	477	1	3168	3	Y	664	700	1			48
							730	9									
*09	5100	X	3552	-0-	-1548	-0-	407	1	2496	3	Y	590	588	1			50
							649	9									
10	5270	X	4713	-0-	-557	-0-	598	1	3236	3	Y	799	737	1			112
							879	9									
*11	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	577	1	3329	3	Y	825	881	1			56
							908	9									
*12	4836	X	4625	-0-	-211	-0-	423	1	3341	3	Y	783	785	1			54
							861	9									

TOTAL GAS PROD: 55,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,958

MIGURA A WELL #: 8H RRCID -> 283194 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13248 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	1707	-0-	-1889	-0-	210	1	1113	3	Y	349	314	1			61
							384	9									
02	2100	X	167	-0-	-1933	-0-	39	1	50	3	Y	71	125	1			7
							78	9									
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	244	1	1936	3	Y	546	502	1			51
							601	9									
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	255	1	2142	3	Y	543	534	1			60
							597	9									
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	259	1	1904	3	Y	529	497	1			92
							582	9									
06	2700	X	1815	-0-	-885	-0-	210	1	1236	3	Y	335	349	1			78
							369	9									
07	3100	X	2101	-0-	-999	-0-	222	1	1450	3	Y	390	427	1			41
							429	9									
08	3100	X	1546	-0-	-1554	-0-	182	1	1028	3	Y	305	324	1			22
							336	9									
*09	3000	X	1870	-0-	-1130	-0-	223	1	1275	3	Y	338	331	1			29
							372	9									
10	2759	X	207	-0-	-2552	-0-	79	1	128	9	Y	116	129	1			16
*11	2040	X	160	-0-	-1880	-0-	62	1	98	9	Y	89	99	1			6
*12	2108	X	1458	-0-	-650	-0-	168	1	879	3	Y	374	354	1			26
							411	9									

TOTAL GAS PROD: 19,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,985

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER C WELL #: 6H RRCID -> 283359 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13359 PERF.14220 - 18772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	8694	-0-	-947	-0-	740	1	7052	3	Y	820	786	1	2	8	123
							902	9									
02	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	578	1	6507	3	Y	774	816	1			81
							851	9									
03	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	761	1	6859	3	Y	845	787	1			139
							930	9									
04	7500	X	7294	-0-	-206	-0-	697	1	5823	3	Y	704	811	1			32
							774	9									
05	7750	X	7005	-0-	-745	-0-	715	1	5572	3	Y	653	564	1			121
							718	9									
06	7500	X	6859	-0-	-641	-0-	677	1	5448	3	Y	667	613	1			175
							734	9									
07	7750	X	7039	-0-	-711	-0-	720	1	5597	3	Y	656	626	1			205
							722	9									
08	8556	X	7121	-0-	-1435	-0-	848	1	5448	3	Y	750	824	1			131
							825	9									
*09	7290	X	6716	-0-	-574	-0-	746	1	5378	3	Y	538	577	1			92
							592	9									
10	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	778	1	5534	3	Y	722	642	1			172
							794	9									
11	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	724	1	5452	3	Y	828	841	1			159
							911	9									
*12	7130	X	6905	-0-	-225	-0-	632	1	5610	3	Y	603	565	1			197
							663	9									

TOTAL GAS PROD: 88,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,560

ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	38	-0-	-5666	-0-	14	1	24	9	Y	22	68	1			33
02	4732	X	6	-0-	-4726	-0-	2	1	4	9	Y	4	35	1			2
03	4805	X	337	-0-	-4468	-0-	42	1	218	3	Y	70	64	1			8
							77	9									
04	4260	X	296	-0-	-3964	-0-	36	1	193	3	Y	61	56	1	3	8	10
							67	9									
05	620	X	54	-0-	-566	-0-	18	1	36	9	Y	33	38	1			5
06	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	286	1	673	3	Y	461	442	1			24
							507	9									
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	494	1	2320	3	Y	774	733	1			65
							851	9									
08	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	381	1	1205	3	Y	537	545	1			57
							591	9									
*09	1440	X	244	-0-	-1196	-0-	86	1	158	9	Y	144	171	1			30
10	3999	X	2279	-0-	-1720	-0-	373	1	1242	3	Y	604	556	1			78
							664	9									
*11	3540	X	2032	-0-	-1508	-0-	373	1	1106	3	Y	503	517	1			64
							553	9									
*12	3658	X	1270	-0-	-2388	-0-	256	1	579	3	Y	395	415	1			44
							435	9									

TOTAL GAS PROD: 13,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,608

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER C WELL #: 5H RRCID -> 283372 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 18921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	722	1	6820	3	Y	803	766	1			121
							883	9									
02	8400	X	7009	-0-	-1391	-0-	514	1	5736	3	Y	690	739	1			72
							759	9									
03	9300	X	8015	-0-	-1285	-0-	727	1	6409	3	Y	799	739	1			132
							879	9									
04	8310	X	8065	-0-	-245	-0-	762	1	6463	3	Y	764	860	1	1	8	35
							840	9									
05	8432	X	7447	-0-	-985	-0-	749	1	5936	3	Y	693	599	1			129
							762	9									
06	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	811	1	6825	3	Y	784	707	1			206
							862	9									
07	8339	X	7952	-0-	-387	-0-	793	1	6381	3	Y	707	691	1	1	8	221
							778	9									
08	8339	X	7699	-0-	-640	-0-	890	1	5962	3	Y	770	857	1			134
							847	9									
*09	8490	X	6575	-0-	-1915	-0-	712	1	5293	3	Y	518	563	1			89
							570	9									
10	8773	X	7268	-0-	-1505	-0-	787	1	5680	3	Y	728	643	1			174
							801	9									
11	8490	X	7481	-0-	-1009	-0-	757	1	5771	3	Y	866	874	1			166
							953	9									
*12	7936	X	7233	-0-	-703	-0-	660	1	5866	3	Y	643	599	1			210
							707	9									

TOTAL GAS PROD: 91,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,765

ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	1011	1	5204	3	Y	1689	1729	1			221
							1858	9									
02	7392	X	7071	-0-	-321	-0-	837	1	4567	3	Y	1515	1570	1			166
							1667	9									
03	8060	X	7118	-0-	-942	-0-	901	1	4546	3	Y	1519	1523	1			162
							1671	9									
04	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	949	1	5015	3	Y	1733	1628	1			267
							1906	9									
05	8060	X	7756	-0-	-304	-0-	994	1	4965	3	Y	1634	1698	1			203
							1797	9									
06	7800	X	6736	-0-	-1064	-0-	794	1	4481	3	Y	1328	1442	1			89
							1461	9									
07	8122	X	6295	-0-	-1827	-0-	806	1	4124	3	Y	1241	1199	1			131
							1365	9									
08	8122	X	6649	-0-	-1473	-0-	917	1	4294	3	Y	1307	1288	1			150
							1438	9									
*09	7860	X	6629	-0-	-1231	-0-	848	1	4263	3	Y	1380	1349	1			181
							1518	9									
10	7750	X	3140	-0-	-4610	-0-	522	1	1735	3	Y	803	878	1			106
							883	9									
*11	6750	X	6081	-0-	-669	-0-	913	1	3830	3	Y	1216	1168	1			154
							1338	9									
*12	6851	X	6522	-0-	-329	-0-	922	1	4030	3	Y	1427	1425	1			156
							1570	9									

TOTAL GAS PROD: 79,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,792

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	2970	-0-	-2176	-0-	443	1	1788	3	Y	672	775	1			105
							739	9									
02	6972	X	6632	-0-	-340	-0-	774	1	4312	3	Y	1405	1357	1			153
							1546	9									
03	7719	X	5691	-0-	-2028	-0-	717	1	3633	3	Y	1219	1241	1			131
							1341	9									
04	7470	X	6190	-0-	-1280	-0-	767	1	3887	3	Y	1396	1310	1			217
							1536	9									
05	7347	X	6447	-0-	-900	-0-	838	1	4080	3	Y	1390	1435	1			172
							1529	9									
06	7110	X	5924	-0-	-1186	-0-	710	1	3907	3	Y	1188	1281	1			79
							1307	9									
07	7347	X	4041	-0-	-3306	-0-	535	1	2587	3	Y	835	819	1			95
							919	9									
08	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	923	1	4155	3	Y	1308	1265	1			138
							1439	9									
*09	6240	X	5310	-0-	-930	-0-	704	1	3340	3	Y	1151	1136	1			153
							1266	9									
10	6448	X	5763	-0-	-685	-0-	763	1	3566	3	Y	1304	1289	1			168
							1434	9									
*11	6300	X	1619	-0-	-4681	-0-	306	1	840	3	Y	430	546	1			52
							473	9									
*12	6510	X	6426	-0-	-84	-0-	891	1	4024	3	Y	1374	1278	1			148
							1511	9									

TOTAL GAS PROD: 63,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,672

ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	1291	1	6714	3	Y	2155	2177	1			259
							2371	9									
02	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	983	1	5502	3	Y	1782	1847	1			194
							1960	9									
03	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	1048	1	5458	3	Y	1774	1779	1			189
							1951	9									
04	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	989	1	5257	3	Y	1812	1719	1			282
							1993	9									
05	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	957	1	4845	3	Y	1534	1624	1			192
							1687	9									
06	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	859	1	4827	3	Y	1435	1532	1			95
							1579	9									
07	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	921	1	5011	3	Y	1441	1389	1			147
							1585	9									
08	8525	X	3136	-0-	-5389	-0-	486	1	1896	3	Y	685	727	1			105
							754	9									
*09	8250	X	8046	-0-	-204	-0-	1039	1	5146	3	Y	1692	1589	1			208
							1861	9									
10	7564	X	7272	-0-	-292	-0-	934	1	4578	3	Y	1600	1602	1			206
							1760	9									
*11	7260	X	6199	-0-	-1061	-0-	915	1	3931	3	Y	1230	1281	1			155
							1353	9									
*12	8308	X	6818	-0-	-1490	-0-	936	1	4290	3	Y	1447	1445	1			157
							1592	9									

TOTAL GAS PROD: 89,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,587

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	10747	-0-	-2552	-0-	798	1	9382	3	Y	515	497	1			125
							567	9									
02	9996	X	7534	-0-	-2462	-0-	493	1	6570	3	Y	428	482	1			71
							471	9									
03	9734	X	8075	-0-	-1659	-0-	647	1	7024	3	Y	367	366	1			72
							404	9									
04	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	901	1	10189	3	Y	554	522	1			104
							609	9									
05	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	884	1	10791	3	Y	561	588	1			77
							617	9									
06	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	891	1	10098	3	Y	513	544	1			46
							564	9									
07	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	884	1	9788	3	Y	531	521	1			56
							584	9									
08	12307	X	11462	-0-	-845	-0-	864	1	9903	3	Y	632	589	1			99
							695	9									
*09	11910	X	11272	-0-	-638	-0-	912	1	9806	3	Y	504	486	1			117
							554	9									
10	12307	X	11121	-0-	-1186	-0-	893	1	9606	3	Y	565	604	1			78
							622	9									
11	11550	X	11075	-0-	-475	-0-	1041	1	9360	3	Y	613	654	1			37
							674	9									
*12	11656	X	11247	-0-	-409	-0-	961	1	9652	3	Y	576	558	1			55
							634	9									

TOTAL GAS PROD: 129,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,359

H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	12009	-0-	-1042	-0-	854	1	10543	3	Y	556	548	1			135
							612	9									
02	11732	X	9926	-0-	-1806	-0-	622	1	8708	3	Y	542	587	1			90
							596	9									
03	12989	X	11019	-0-	-1970	-0-	840	1	9658	3	Y	474	471	1			93
							521	9									
04	11760	X	10637	-0-	-1123	-0-	801	1	9291	3	Y	495	495	1			93
							545	9									
05	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	1029	1	12945	3	Y	655	658	1			90
							721	9									
06	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	1046	1	12111	3	Y	599	635	1			54
							659	9									
07	11005	X	10996	-0-	-9	-0-	851	1	9583	3	Y	511	511	1			54
							562	9									
08	14694	X	10794	-0-	-3900	-0-	801	1	9340	3	Y	594	555	1			93
							653	9									
*09	14220	X	8182	-0-	-6038	-0-	664	1	7125	3	Y	357	367	1			83
							393	9									
10	14694	X	7406	-0-	-7288	-0-	608	1	6379	3	Y	381	411	1			53
							419	9									
11	13830	X	9872	-0-	-3958	-0-	929	1	8336	3	Y	552	572	1			33
							607	9									
*12	11005	X	10240	-0-	-765	-0-	876	1	8788	3	Y	524	507	1			50
							576	9									

TOTAL GAS PROD: 129,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,240

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS B WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	883	1	10945	3	Y	1517	1404	1			301
							1669	9									
02	8876	X	4624	-0-	-4252	-0-	277	1	3788	3	Y	508	760	1			49
							559	9									
03	10850	X	9373	-0-	-1477	-0-	685	1	7581	3	Y	1006	942	1			113
							1107	9									
04	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	881	1	9865	3	Y	1349	1311	1			151
							1484	9									
05	15541	X	15541	-0-	-0-	-0-	1044	1	12646	3	Y	1683	1730	1			104
							1851	9									
06	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	904	1	10084	3	Y	1346	1302	1	1	8	147
							1481	9									
07	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	854	1	9315	3	Y	1249	1301	1	1	8	94
							1374	9									
08	15531	X	10795	-0-	-4736	-0-	775	1	8742	3	Y	1162	1170	1			86
							1278	9									
*09	15030	X	7358	-0-	-7672	-0-	566	1	5884	3	Y	825	820	1			91
							908	9									
10	15531	X	9784	-0-	-5747	-0-	743	1	7818	3	Y	1112	1072	1			131
							1223	9									
11	12480	X	6652	-0-	-5828	-0-	612	1	5215	3	Y	750	808	1			73
							825	9									
*12	11532	X	10135	-0-	-1397	-0-	810	1	8089	3	Y	1124	1092	1			105
							1236	9									

TOTAL GAS PROD: 124,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,631

H SISTERS A WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16556	X	16556	-0-	-0-	-0-	1173	1	14545	3	Y	762	753	1			185
							838	9									
02	18340	X	12710	-0-	-5630	-0-	796	1	11152	3	Y	693	763	1			115
							762	9									
03	20305	X	14492	-0-	-5813	-0-	1109	1	12700	3	Y	621	614	1			122
							683	9									
04	17400	X	13380	-0-	-4020	-0-	1010	1	11685	3	Y	623	628	1			117
							685	9									
05	17174	X	13737	-0-	-3437	-0-	975	1	12082	3	Y	618	650	1			85
							680	9									
06	16020	X	12570	-0-	-3450	-0-	970	1	10995	3	Y	550	586	1			49
							605	9									
07	14477	X	13472	-0-	-1005	-0-	1036	1	11759	3	Y	615	599	1			65
							677	9									
08	14477	X	12703	-0-	-1774	-0-	941	1	11007	3	Y	686	644	1			107
							755	9									
*09	13380	X	11722	-0-	-1658	-0-	935	1	10218	3	Y	517	504	1			120
							569	9									
10	13733	X	11662	-0-	-2071	-0-	935	1	10097	3	Y	573	614	1			79
							630	9									
11	13050	X	11835	-0-	-1215	-0-	1115	1	10001	3	Y	654	694	1			39
							719	9									
*12	13485	X	11779	-0-	-1706	-0-	1005	1	10110	3	Y	604	585	1			58
							664	9									

TOTAL GAS PROD: 156,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,516

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS B WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7232	-0-	-1231	-0-	490	1	5817	3	Y	841	776	1			167
							925	9									
02	7168	X	5593	-0-	-1575	-0-	338	1	4584	3	Y	610	718	1			59
							671	9									
03	7409	X	6727	-0-	-682	-0-	491	1	5443	3	Y	721	699	1			81
							793	9									
04	7050	X	6603	-0-	-447	-0-	471	1	5340	3	Y	720	721	1			80
							792	9									
05	7285	X	6736	-0-	-549	-0-	457	1	5468	3	Y	737	771	1			46
							811	9									
06	6990	X	6820	-0-	-170	-0-	493	1	5529	3	Y	725	691	1	1	8	79
							798	9									
07	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	506	1	5556	3	Y	743	766	1			56
							817	9									
08	6820	X	6601	-0-	-219	-0-	469	1	5340	3	Y	720	723	1			53
							792	9									
*09	6810	X	6649	-0-	-161	-0-	504	1	5335	3	Y	736	708	1			81
							810	9									
10	7037	X	6294	-0-	-743	-0-	479	1	5030	3	Y	714	711	1			84
							785	9									
11	6810	X	6135	-0-	-675	-0-	547	1	4816	3	Y	702	718	1			68
							772	9									
*12	6882	X	6342	-0-	-540	-0-	513	1	5046	3	Y	712	714	1			66
							783	9									

TOTAL GAS PROD: 78,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,681

H SISTERS B WELL #: 9H RRCID -> 283757 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	664	1	7973	3	Y	1139	1037	1			226
							1253	9									
02	8624	X	7119	-0-	-1505	-0-	428	1	5832	3	Y	781	931	1			76
							859	9									
03	9548	X	7074	-0-	-2474	-0-	516	1	5727	3	Y	755	746	1			85
							831	9									
04	9570	X	7784	-0-	-1786	-0-	551	1	6308	3	Y	841	832	1			94
							925	9									
05	9889	X	6397	-0-	-3492	-0-	440	1	5189	3	Y	698	749	1			43
							768	9									
06	9570	X	5131	-0-	-4439	-0-	389	1	4100	3	Y	584	563	1			64
							642	9									
07	8029	X	5116	-0-	-2913	-0-	391	1	4084	3	Y	583	603	1			44
							641	9									
08	8029	X	5474	-0-	-2555	-0-	403	1	4402	3	Y	608	607	1			45
							669	9									
*09	7770	X	7625	-0-	-145	-0-	585	1	6109	3	Y	846	798	1			93
							931	9									
10	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	737	1	7781	3	Y	1101	1064	1			130
							1211	9									
11	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	724	1	6385	3	Y	936	975	1			91
							1030	9									
*12	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	769	1	7607	3	Y	1071	1062	1			100
							1178	9									

TOTAL GAS PROD: 89,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,943

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS B WELL #: 5H RRCID -> 283982 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13710 - 20136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	10182	-0-	-2001	-0-	675 1275	1 9	8232	3	Y	1159	1074	1			230
02	11228	X	8194	-0-	-3034	-0-	485 972	1 9	6737	3	Y	884	1028	1			86
03	12431	X	9645	-0-	-2786	-0-	705 1121	1 9	7819	3	Y	1019	990	1			115
04	12030	X	8481	-0-	-3549	-0-	624 1049	1 9	6808	3	Y	954	962	1			107
05	10664	X	9101	-0-	-1563	-0-	639 1131	1 9	7331	3	Y	1028	1071	1			64
06	9840	X	8857	-0-	-983	-0-	659 1082	1 9	7116	3	Y	984	940	1	1	8	107
07	9641	X	9222	-0-	-419	-0-	695 1133	1 9	7394	3	Y	1030	1060	1			77
08	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	749 1269	1 9	8355	3	Y	1154	1146	1			85
*09	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	764 1230	1 9	8170	3	Y	1118	1080	1			123
10	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	713 1174	1 9	7598	3	Y	1067	1064	1			126
11	9390	X	9056	-0-	-334	-0-	800 1132	1 9	7124	3	Y	1029	1055	1			100
*12	9703	X	8995	-0-	-708	-0-	722 1103	1 9	7170	3	Y	1003	1010	1			93

TOTAL GAS PROD: 111,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,429

H SISTERS B WELL #: 12H RRCID -> 284050 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4663	-0-	-1382	-0-	340 645	1 9	3678	3	Y	586	549	1			116
02	5040	X	3898	-0-	-1142	-0-	248 502	1 9	3148	3	Y	456	528	1			44
03	5859	X	4677	-0-	-1182	-0-	366 580	1 9	3731	3	Y	527	512	1			59
04	5160	X	4394	-0-	-766	-0-	333 559	1 9	3502	3	Y	508	510	1			57
05	5332	X	4607	-0-	-725	-0-	337 596	1 9	3674	3	Y	542	565	1			34
06	4530	X	4478	-0-	-52	-0-	347 568	1 9	3563	3	Y	516	494	1			56
07	4681	X	4320	-0-	-361	-0-	338 558	1 9	3424	3	Y	507	525	1			38
08	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	404 667	1 9	4370	3	Y	606	599	1			45
*09	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	494 771	1 9	5054	3	Y	701	669	1			77
10	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	519 858	1 9	5303	3	Y	780	765	1			92
11	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	564 790	1 9	4841	3	Y	718	740	1			70
*12	6014	X	2822	-0-	-3192	-0-	255 382	1 9	2185	3	Y	347	385	1			32

TOTAL GAS PROD: 58,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,794

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS B WELL #: 10H RRCID -> 284053 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13969 - 18999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	5470	-0-	-2962	-0-	380	1	4380	3	Y	645	560	1			128
							710	9									
02	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	977	1	13887	3	Y	1751	1709	1			170
							1926	9									
03	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	801	1	9029	3	Y	1184	1221	1			133
							1302	9									
04	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	849	1	9763	3	Y	1301	1289	1			145
							1431	9									
05	14353	X	10259	-0-	-4094	-0-	695	1	8340	3	Y	1113	1189	1			69
							1224	9									
06	13890	X	5956	-0-	-7934	-0-	436	1	4817	3	Y	639	638	1			70
							703	9									
07	14353	X	6792	-0-	-7561	-0-	508	1	5450	3	Y	758	771	1			57
							834	9									
08	12431	X	7830	-0-	-4601	-0-	568	1	6337	3	Y	841	836	1			62
							925	9									
*09	12030	X	7924	-0-	-4106	-0-	604	1	6375	3	Y	859	827	1			94
							945	9									
10	10261	X	7180	-0-	-3081	-0-	547	1	5724	3	Y	826	823	1			97
							909	9									
11	7590	X	7053	-0-	-537	-0-	632	1	5535	3	Y	805	824	1			78
							886	9									
*12	8184	X	6918	-0-	-1266	-0-	561	1	5499	3	Y	780	785	1			73
							858	9									

TOTAL GAS PROD: 105,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,502

H SISTERS B WELL #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5655	-0-	-1258	-0-	399	1	4502	3	Y	685	638	1			136
							754	9									
02	5656	X	4508	-0-	-1148	-0-	286	1	3651	3	Y	519	605	1			50
							571	9									
03	6510	X	5785	-0-	-725	-0-	439	1	4641	3	Y	641	619	1			72
							705	9									
04	5910	X	5061	-0-	-849	-0-	375	1	4059	3	Y	570	578	1			64
							627	9									
05	6107	X	5982	-0-	-125	-0-	418	1	4825	3	Y	672	694	1			42
							739	9									
06	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	426	1	4525	3	Y	632	605	1			69
							695	9									
07	5797	X	4044	-0-	-1753	-0-	313	1	3208	3	Y	475	508	1			36
							523	9									
08	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	470	1	5300	3	Y	695	680	1			51
							765	9									
*09	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	479	1	4998	3	Y	681	657	1			75
							749	9									
10	5983	X	5817	-0-	-166	-0-	449	1	4625	3	Y	675	670	1			80
							743	9									
11	6330	X	5827	-0-	-503	-0-	525	1	4564	3	Y	671	686	1			65
							738	9									
*12	6572	X	5929	-0-	-643	-0-	488	1	4691	3	Y	682	684	1			63
							750	9									

TOTAL GAS PROD: 67,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,598

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS B WELL #: 6H RRCID -> 284055 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	702	1	8564	3	Y	1209	1135	1			240
							1330	9									
02	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	513	1	7061	3	Y	929	1079	1			90
							1022	9									
03	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	730	1	8152	3	Y	1067	1037	1			120
							1174	9									
04	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	659	1	7555	3	Y	1008	1015	1			113
							1109	9									
05	9021	X	6230	-0-	-2791	-0-	424	1	5048	3	Y	689	759	1			43
							758	9									
06	8730	X	6691	-0-	-2039	-0-	489	1	5399	3	Y	730	692	1	1	8	80
							803	9									
07	9021	X	6632	-0-	-2389	-0-	492	1	5340	3	Y	727	752	1			55
							800	9									
08	9083	X	6080	-0-	-3003	-0-	440	1	4913	3	Y	661	667	1			49
							727	9									
*09	8790	X	6329	-0-	-2461	-0-	481	1	5099	3	Y	681	655	1			75
							749	9									
10	6913	X	6371	-0-	-542	-0-	480	1	5098	3	Y	721	711	1			85
							793	9									
11	6690	X	6153	-0-	-537	-0-	547	1	4832	3	Y	704	720	1			69
							774	9									
*12	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	563	1	5609	3	Y	787	783	1			73
							866	9									

TOTAL GAS PROD: 90,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,913

H SISTERS B WELL #: 7H RRCID -> 284056 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13739 - 18813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6877	-0-	-625	-0-	467	1	5528	3	Y	802	744	1			159
							882	9									
02	7056	X	5554	-0-	-1502	-0-	335	1	4551	3	Y	607	707	1			59
							668	9									
03	7812	X	5772	-0-	-2040	-0-	438	1	4624	3	Y	645	631	1			73
							710	9									
04	7560	X	6051	-0-	-1509	-0-	451	1	4844	3	Y	687	683	1			77
							756	9									
05	7192	X	6066	-0-	-1126	-0-	437	1	4853	3	Y	705	738	1			44
							776	9									
06	6660	X	5953	-0-	-707	-0-	454	1	4756	3	Y	675	645	1			74
							743	9									
07	6262	X	6074	-0-	-188	-0-	467	1	4841	3	Y	696	718	1			52
							766	9									
08	6262	X	5740	-0-	-522	-0-	430	1	4600	3	Y	645	649	1			48
							710	9									
*09	6060	X	5917	-0-	-143	-0-	464	1	4730	3	Y	657	633	1			72
							723	9									
10	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	537	1	5697	3	Y	808	785	1			95
							889	9									
11	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	601	1	5342	3	Y	773	793	1			75
							850	9									
*12	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	563	1	5595	3	Y	791	792	1			74
							870	9									

TOTAL GAS PROD: 74,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,491

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS A WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	10401	-0-	-201	-0-	756	1	9104	3	Y	492	481	1			119
							541	9									
02	9744	X	8787	-0-	-957	-0-	559	1	7697	3	Y	483	522	1			80
							531	9									
03	10788	X	9010	-0-	-1778	-0-	704	1	7866	3	Y	400	401	1			79
							440	9									
04	10440	X	8395	-0-	-2045	-0-	645	1	7312	3	Y	398	402	1			75
							438	9									
05	10416	X	9126	-0-	-1290	-0-	663	1	8002	3	Y	419	436	1			58
							461	9									
06	10080	X	8535	-0-	-1545	-0-	664	1	7453	3	Y	380	404	1			34
							418	9									
07	9734	X	8184	-0-	-1550	-0-	647	1	7107	3	Y	391	384	1			41
							430	9									
08	9114	X	8072	-0-	-1042	-0-	614	1	6965	3	Y	448	419	1			70
							493	9									
*09	8820	X	7170	-0-	-1650	-0-	584	1	6231	3	Y	323	318	1			75
							355	9									
10	9114	X	6943	-0-	-2171	-0-	566	1	5995	3	Y	347	374	1			48
							382	9									
11	8550	X	6627	-0-	-1923	-0-	637	1	5579	3	Y	374	400	1			22
							411	9									
*12	8184	X	7086	-0-	-1098	-0-	617	1	6062	3	Y	370	357	1			35
							407	9									

TOTAL GAS PROD: 98,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,825

H SISTERS A WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	786	1	9639	3	Y	510	512	1			124
							561	9									
02	9072	X	7581	-0-	-1491	-0-	478	1	6646	3	Y	415	470	1			69
							457	9									
03	11780	X	9259	-0-	-2521	-0-	710	1	8101	3	Y	407	396	1			80
							448	9									
04	11610	X	8808	-0-	-2802	-0-	664	1	7692	3	Y	411	414	1			77
							452	9									
05	11997	X	9866	-0-	-2131	-0-	700	1	8678	3	Y	444	460	1			61
							488	9									
06	10620	X	10497	-0-	-123	-0-	802	1	9190	3	Y	459	479	1			41
							505	9									
07	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	911	1	10202	3	Y	546	529	1			58
							601	9									
08	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	752	1	8651	3	Y	548	520	1			86
							603	9									
*09	10470	X	8901	-0-	-1569	-0-	723	1	7739	3	Y	399	392	1			93
							439	9									
10	11005	X	7380	-0-	-3625	-0-	594	1	6371	3	Y	377	418	1			52
							415	9									
11	10650	X	9010	-0-	-1640	-0-	848	1	7617	3	Y	495	517	1			30
							545	9									
*12	11005	X	9039	-0-	-1966	-0-	774	1	7753	3	Y	465	450	1			45
							512	9									

TOTAL GAS PROD: 113,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,476

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	2205	1	556	2	Y	262	249	0			64
							1138	3	5	4							
02	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	541	1	152	2	Y	360	328	0			96
							504	3	2	4							
03	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	669	1	236	2	Y	331	355	0			72
							748	3	4	4							
04	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	473	1	165	2	Y	567	528	0			111
							455	3	2	4							
05	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	478	1	117	2	Y	372	418	0			65
							387	3	2	4							
06	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	333	1	80	2	Y	508	510	0			63
							246	3	1	4							
07	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	589	1	97	2	Y	223	252	0			34
							254	3	4	4							
*08	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	156	1	77	2	Y	319	315	0			38
							605	3	20	4							
09	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	211	1	123	2	Y	383	363	0			58
							684	3	18	4							
*10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	428	1	213	2	Y	337	386	0			9
							1205	3	26	4							
*11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	227	1	55	2	Y	239	232	0			16
							511	3	27	4							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	209	204	0			21

TOTAL GAS PROD: 19,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,110

BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	717	1	5415	3	Y	1394	1197	1			395
							1533	9									
02	7784	X	6908	-0-	-876	-0-	727	1	4839	3	Y	1220	1343	1			272
							1342	9									
03	9207	X	7380	-0-	-1827	-0-	726	1	5378	3	Y	1160	1240	1			192
							1276	9									
04	8910	X	6766	-0-	-2144	-0-	669	1	4922	3	Y	1068	1093	1			167
							1175	9									
05	9207	X	6789	-0-	-2418	-0-	635	1	5010	3	Y	1040	1005	1			202
							1144	9									
06	7410	X	5985	-0-	-1425	-0-	566	1	4447	3	Y	884	915	1			171
							972	9									
07	7657	X	6254	-0-	-1403	-0-	662	1	4600	3	Y	902	924	1			149
							992	9									
08	7099	X	5878	-0-	-1221	-0-	554	1	4398	3	Y	842	825	1			166
							926	9									
*09	6780	X	5635	-0-	-1145	-0-	540	1	4139	3	Y	869	955	1			80
							956	9									
10	6789	X	5395	-0-	-1394	-0-	525	1	3951	3	Y	835	727	1			188
							919	9									
11	6060	X	5337	-0-	-723	-0-	714	1	3701	3	Y	838	944	1			82
							922	9									
*12	6262	X	5132	-0-	-1130	-0-	652	1	3547	3	Y	848	832	1			98
							933	9									

TOTAL GAS PROD: 75,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,900

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	1124	-0-	-3588	-0-	174	1	591	3	Y	326	327	1			107
							359	9									
02	3304	X	284	-0-	-3020	-0-	68	1	51	3	Y	150	201	1			56
							165	9									
03	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	733	1	4965	3	Y	1029	928	1			157
							1132	9									
04	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	470	1	3343	3	Y	747	796	1			108
							822	9									
05	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	429	1	3093	3	Y	687	667	1			128
							756	9									
06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	462	1	3500	3	Y	788	782	1			134
							867	9									
07	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	534	1	3532	3	Y	730	757	1			107
							803	9									
08	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	460	1	3462	3	Y	698	683	1			122
							768	9									
*09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	440	1	3199	3	Y	711	773	1			60
							782	9									
10	4433	X	4306	-0-	-127	-0-	438	1	3102	3	Y	696	605	1			151
							766	9									
11	4290	X	4101	-0-	-189	-0-	576	1	2784	3	Y	674	764	1			61
							741	9									
*12	4433	X	4088	-0-	-345	-0-	562	1	2763	3	Y	694	680	1			75
							763	9									

TOTAL GAS PROD: 48,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,930

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	250	251	0			61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	145	0			31
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	677	1	239	2	Y	558	467	0			122
							759	3	4	4							
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	732	1	255	2	Y	550	564	0			108
							705	3	3	4							
*05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	812	1	199	2	Y	187	262	0			33
							655	3	4	4							
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	389	1	93	2	Y	117	135	0			15
							288	3	1	4							
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	125	121	0			19
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	164	163	0			20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	97	0			14
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	94	0			2
*11	T. A.		162	-0-	162	162	9	1	2	2	Y	117	111	0			8
							21	3	1	4							
12	T. A.		231	-0-	231	393	10	1	2	2	Y	179	169	0			18
							21	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 7,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,535

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYMAN A WELL #: 3H RRCID -> 284808 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13188 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6098	-0-	-1063	-0-	643	1	4523	3	Y	847	840	1	4	8	115
							932	9									
02	6944	X	5472	-0-	-1472	-0-	623	1	3961	3	Y	807	714	1			208
							888	9									
03	6045	X	5894	-0-	-151	-0-	605	1	4394	3	Y	814	914	1			108
							895	9									
04	5910	X	5633	-0-	-277	-0-	580	1	4186	3	Y	788	797	1			99
							867	9									
05	6107	X	5777	-0-	-330	-0-	593	1	4306	3	Y	798	774	1			123
							878	9									
06	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	591	1	4485	3	Y	799	820	1			102
							879	9									
07	6045	X	5909	-0-	-136	-0-	651	1	4398	3	Y	782	706	1			178
							860	9									
08	5890	X	5425	-0-	-465	-0-	531	1	4114	3	Y	709	767	1			120
							780	9									
*09	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	580	1	4405	3	Y	790	794	1			116
							869	9									
10	5890	X	5425	-0-	-465	-0-	582	1	4098	3	Y	677	722	1			71
							745	9									
11	5700	X	4547	-0-	-1153	-0-	652	1	3242	3	Y	594	581	1			84
							653	9									
*12	5890	X	5553	-0-	-337	-0-	716	1	3947	3	Y	809	780	1			113
							890	9									

TOTAL GAS PROD: 67,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,214

LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	5745	-0-	-1602	-0-	613	1	4245	3	Y	806	795	1	4	8	109
							887	9									
02	6244	X	4192	-0-	-2052	-0-	480	1	3016	3	Y	633	569	1			173
							696	9									
03	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	623	1	4435	3	Y	859	921	1			111
							945	9									
04	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	595	1	4296	3	Y	809	820	1			100
							890	9									
05	5735	X	5717	-0-	-18	-0-	590	1	4259	3	Y	789	768	1			121
							868	9									
06	5820	X	5431	-0-	-389	-0-	536	1	4148	3	Y	679	707	1			93
							747	9									
07	6014	X	5530	-0-	-484	-0-	600	1	4140	3	Y	718	644	1			167
							790	9									
08	6014	X	5667	-0-	-347	-0-	537	1	4306	3	Y	749	793	1			123
							824	9									
*09	5790	X	5125	-0-	-665	-0-	494	1	3846	3	Y	714	731	1			106
							785	9									
10	5704	X	4749	-0-	-955	-0-	502	1	3617	3	Y	573	616	1			63
							630	9									
11	5490	X	2999	-0-	-2491	-0-	446	1	2136	3	Y	379	382	1			60
							417	9									
*12	5673	X	4381	-0-	-1292	-0-	598	1	3054	3	Y	663	627	1			96
							729	9									

TOTAL GAS PROD: 61,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,371

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYMAN A WELL #: 6H RRCID -> 284849 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13274 - 19126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	515	1	3940	3	Y	715	709	1	5	8	95
							787	9									
02	4872	X	4805	-0-	-67	-0-	548	1	3477	3	Y	709	625	1			179
							780	9									
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	520	1	3681	3	Y	689	777	1			91
							758	9									
04	5070	X	4797	-0-	-273	-0-	503	1	3539	3	Y	686	692	1			85
							755	9									
05	5332	X	4878	-0-	-454	-0-	514	1	3609	3	Y	686	666	1			105
							755	9									
06	5160	X	5037	-0-	-123	-0-	505	1	3781	3	Y	683	701	1			87
							751	9									
07	5332	X	4995	-0-	-337	-0-	554	1	3712	3	Y	663	599	1			151
							729	9									
08	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	492	1	3849	3	Y	685	726	1			110
							754	9									
*09	5040	X	4859	-0-	-181	-0-	481	1	3650	3	Y	662	675	1			97
							728	9									
10	5208	X	4686	-0-	-522	-0-	501	1	3546	3	Y	581	617	1			61
							639	9									
11	5040	X	4408	-0-	-632	-0-	620	1	3166	3	Y	565	548	1			78
							622	9									
*12	5115	X	4658	-0-	-457	-0-	614	1	3278	3	Y	696	677	1			97
							766	9									

TOTAL GAS PROD: 58,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,020

LYMAN A WELL #: 2H RRCID -> 284995 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13041 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	3656	-0-	-2079	-0-	393	1	2688	3	Y	523	536	1	3	8	82
							575	9									
02	4788	X	4662	-0-	-126	-0-	535	1	3372	3	Y	686	595	1			173
							755	9									
03	5363	X	4542	-0-	-821	-0-	471	1	3353	3	Y	653	740	1			86
							718	9									
04	5040	X	3826	-0-	-1214	-0-	410	1	2802	3	Y	558	572	1			72
							614	9									
05	5208	X	4647	-0-	-561	-0-	482	1	3424	3	Y	674	643	1			103
							741	9									
06	5010	X	4323	-0-	-687	-0-	440	1	3228	3	Y	595	618	1			80
							655	9									
07	5177	X	3978	-0-	-1199	-0-	448	1	2940	3	Y	536	487	1			129
							590	9									
08	4650	X	3470	-0-	-1180	-0-	352	1	2560	3	Y	507	545	1			91
							558	9									
*09	4500	X	3921	-0-	-579	-0-	404	1	2921	3	Y	542	551	1			82
							596	9									
10	4650	X	3849	-0-	-801	-0-	427	1	2876	3	Y	496	524	1			54
							546	9									
11	4320	X	2461	-0-	-1859	-0-	380	1	1653	3	Y	389	384	1			59
							428	9									
*12	4061	X	4052	-0-	-9	-0-	531	1	2822	3	Y	635	605	1			89
							699	9									

TOTAL GAS PROD: 47,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,794

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN B WELL #: 5H RRCID -> 285632 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13574 - 19147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	8646	-0-	-2018	-0-	625	1	7226	3	Y	723	801	1			75
							795	9									
02	9128	X	7533	-0-	-1595	-0-	607	1	6209	3	Y	652	544	1			183
							717	9									
03	10106	X	8072	-0-	-2034	-0-	559	1	6723	3	Y	718	805	1			96
							790	9									
04	9300	X	7197	-0-	-2103	-0-	786	1	5725	3	Y	624	593	1			127
							686	9									
*05	8742	X	7454	-0-	-1288	-0-	553	1	6184	3	Y	652	604	1			175
							717	9									
06	8370	X	7274	-0-	-1096	-0-	470	1	6109	3	Y	632	661	1			146
							695	9									
07	8339	X	7186	-0-	-1153	-0-	595	1	5910	3	Y	619	614	1			151
							681	9									
08	8060	X	6975	-0-	-1085	-0-	472	1	5856	3	Y	588	654	1			85
							647	9									
*09	7260	X	6901	-0-	-359	-0-	452	1	5803	3	Y	587	513	1			159
							646	9									
10	7502	X	6877	-0-	-625	-0-	482	1	5711	3	Y	622	618	1			163
							684	9									
11	7260	X	6525	-0-	-735	-0-	463	1	5376	3	Y	624	688	1			99
							686	9									
*12	7192	X	6647	-0-	-545	-0-	474	1	5490	3	Y	621	533	1			187
							683	9									

TOTAL GAS PROD: 87,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,662

JORDAN A WELL #: 2H RRCID -> 285647 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13528 PERF.13444 - 18701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6576	-0-	-709	-0-	642	1	4838	3	Y	996	1120	1			182
							1096	9									
02	5796	X	5551	-0-	-245	-0-	420	1	4306	3	Y	750	604	1			328
							825	9									
03	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	641	1	4769	3	Y	1030	1219	1			139
							1133	9									
04	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	625	1	4589	3	Y	1061	1015	1			185
							1167	9									
05	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	610	1	4747	3	Y	1068	1020	1			233
							1175	9									
06	6210	X	6112	-0-	-98	-0-	602	1	4572	3	Y	853	887	1			199
							938	9									
07	6417	X	6229	-0-	-188	-0-	599	1	4544	3	Y	987	1050	1			136
							1086	9									
08	6417	X	5769	-0-	-648	-0-	623	1	3971	3	Y	1068	1018	1			186
							1175	9									
*09	6210	X	5163	-0-	-1047	-0-	574	1	3710	3	Y	799	825	1			160
							879	9									
*10	6417	X	5388	-0-	-1029	-0-	590	1	3795	3	Y	912	828	1			244
							1003	9									
*11	6120	X	4908	-0-	-1212	-0-	529	1	3400	3	Y	890	974	1			160
							979	9									
*12	6231	X	4717	-0-	-1514	-0-	584	1	3195	3	Y	853	834	1			179
							938	9									

TOTAL GAS PROD: 69,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,267

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN A WELL #: 5H RRCID -> 285648 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13496 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	518	1	3495	3	Y	811	871	1			147
							892	9									
02	5208	X	3709	-0-	-1499	-0-	420	1	2662	3	Y	570	467	1			250
							627	9									
03	5766	X	4302	-0-	-1464	-0-	466	1	3016	3	Y	745	893	1			102
							820	9									
04	5580	X	3981	-0-	-1599	-0-	418	1	2783	3	Y	709	684	1			127
							780	9									
05	4898	X	4065	-0-	-833	-0-	404	1	2885	3	Y	705	674	1			158
							776	9									
06	4740	X	3793	-0-	-947	-0-	392	1	2742	3	Y	599	615	1			142
							659	9									
07	4309	X	3820	-0-	-489	-0-	387	1	2732	3	Y	637	689	1			90
							701	9									
08	4309	X	3665	-0-	-644	-0-	415	1	2468	3	Y	711	676	1			125
							782	9									
*09	3990	X	3041	-0-	-949	-0-	358	1	2135	3	Y	498	523	1			100
							548	9									
*10	4061	X	3272	-0-	-789	-0-	393	1	2221	3	Y	598	539	1			159
							658	9									
*11	3780	X	2870	-0-	-910	-0-	331	1	1927	3	Y	556	615	1			100
							612	9									
*12	3813	X	2366	-0-	-1447	-0-	324	1	1503	3	Y	490	488	1			102
							539	9									

TOTAL GAS PROD: 43,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,629

RAYES A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285656 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13435 - 20043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	1015	1	8641	3	Y	1685	1498	1	4	8	450
							1854	9									
02	9520	X	9432	-0-	-88	-0-	817	1	7009	3	Y	1460	1505	1			405
							1606	9									
03	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	925	1	8021	3	Y	1606	1856	1	1	8	154
							1767	9									
04	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	1063	1	7923	3	Y	1628	1513	1			269
							1791	9									
05	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	1062	1	8693	3	Y	1581	1688	1			162
							1739	9									
06	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	931	1	7897	3	Y	1492	1126	1			528
							1641	9									
07	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	982	1	8243	3	Y	1603	1910	1			221
							1763	9									
08	10602	X	10453	-0-	-149	-0-	910	1	8125	3	Y	1289	1299	1			211
							1418	9									
*09	10260	X	9957	-0-	-303	-0-	835	1	7620	3	Y	1365	1353	1			223
							1502	9									
10	10602	X	10305	-0-	-297	-0-	947	1	7580	3	Y	1616	1516	1			323
							1778	9									
11	10260	X	9309	-0-	-951	-0-	917	1	7115	3	Y	1161	1333	1			151
							1277	9									
*12	10602	X	9392	-0-	-1210	-0-	883	1	6979	3	Y	1391	1329	1			213
							1530	9									

TOTAL GAS PROD: 124,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,877

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAYES A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285657 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13405 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	895	1	7420	3	Y	1357	1315	1			386
							1493	9									
02	8204	X	8176	-0-	-28	-0-	730	1	6115	3	Y	1210	1120	1			476
							1331	9									
03	9083	X	8836	-0-	-247	-0-	783	1	6622	3	Y	1301	1493	1			284
							1431	9									
04	8790	X	8393	-0-	-397	-0-	840	1	6194	3	Y	1235	1324	1			195
							1359	9									
05	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	851	1	6909	3	Y	1257	1120	1			332
							1383	9									
06	8790	X	8423	-0-	-367	-0-	754	1	6339	3	Y	1209	1315	1			226
							1330	9									
07	9052	X	8427	-0-	-625	-0-	774	1	6380	3	Y	1157	1168	1			215
							1273	9									
08	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	778	1	6691	3	Y	1358	1300	1			273
							1494	9									
*09	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	740	1	6495	3	Y	1170	1308	1			135
							1287	9									
10	8680	X	8327	-0-	-353	-0-	817	1	6278	3	Y	1120	1115	1			140
							1232	9									
11	8400	X	8000	-0-	-400	-0-	804	1	6020	3	Y	1069	936	1			273
							1176	9									
*12	8680	X	7677	-0-	-1003	-0-	753	1	5735	3	Y	1081	1125	1			229
							1189	9									

TOTAL GAS PROD: 102,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,524

RAYES A - POKLUDA A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 285658 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13339 - 19885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5662	-0-	-383	-0-	553	1	4236	3	Y	794	567	1			397
							873	9									
02	5180	X	4106	-0-	-1074	-0-	402	1	3108	3	Y	542	751	1			188
							596	9									
03	5642	X	5627	-0-	-15	-0-	530	1	4181	3	Y	833	932	1			89
							916	9									
04	5490	X	2724	-0-	-2766	-0-	326	1	1955	3	Y	403	189	1			303
							443	9									
05	5673	X	4223	-0-	-1450	-0-	455	1	3243	3	Y	477	714	1			66
							525	9									
06	5490	X	3378	-0-	-2112	-0-	333	1	2516	3	Y	481	376	1			171
							529	9									
07	5642	X	1354	-0-	-4288	-0-	162	1	961	3	Y	210	212	1			169
							231	9									
08	5642	X	5374	-0-	-268	-0-	463	1	3840	3	Y	974	915	1			228
							1071	9									
*09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	416	1	3357	3	Y	804	763	1			269
							884	9									
10	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	494	1	3442	3	Y	785	889	1			165
							864	9									
*11	5190	X	4064	-0-	-1126	-0-	412	1	2688	3	Y	876	749	1			292
							964	9									
*12	5363	X	4197	-0-	-1166	-0-	442	1	3053	3	Y	638	734	1			196
							702	9									

TOTAL GAS PROD: 50,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,817

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	5919	-0-	-2327	-0-	552	1	4327	3	Y	945	866	1			362
							1040	9									
02	7252	X	5222	-0-	-2030	-0-	467	1	3709	3	Y	951	939	1			374
							1046	9									
03	7998	X	6925	-0-	-1073	-0-	616	1	4989	3	Y	1200	1318	1			256
							1320	9									
04	7680	X	6456	-0-	-1224	-0-	661	1	4644	3	Y	1046	1126	1			176
							1151	9									
05	7626	X	6957	-0-	-669	-0-	671	1	5116	3	Y	1064	938	1			302
							1170	9									
06	6690	X	6094	-0-	-596	-0-	572	1	4438	3	Y	985	1131	1			156
							1084	9									
07	6913	X	5714	-0-	-1199	-0-	577	1	4089	3	Y	953	949	1			160
							1048	9									
08	6603	X	6102	-0-	-501	-0-	551	1	4447	3	Y	1004	945	1			219
							1104	9									
*09	6390	X	5546	-0-	-844	-0-	502	1	4092	3	Y	865	777	1			307
							952	9									
10	6603	X	4413	-0-	-2190	-0-	474	1	3077	3	Y	784	927	1			164
							862	9									
11	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	670	1	4733	3	Y	1051	1096	1			119
							1156	9									
*12	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	777	1	5649	3	Y	1069	931	1			257
							1176	9									

TOTAL GAS PROD: 73,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,917

RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	9031	-0-	-1850	-0-	895	1	6867	3	Y	1154	1399	1			238
							1269	9									
02	8512	X	7860	-0-	-652	-0-	1135	1	5562	3	Y	1057	842	1			453
							1163	9									
03	9424	X	7708	-0-	-1716	-0-	770	1	5760	3	Y	1071	1351	1			173
							1178	9									
04	9120	X	7251	-0-	-1869	-0-	709	1	5422	3	Y	1018	948	1			243
							1120	9									
05	9424	X	7802	-0-	-1622	-0-	693	1	5827	3	Y	1165	1280	1			128
							1282	9									
06	8730	X	8643	-0-	-87	-0-	795	1	6411	3	Y	1306	1131	1			303
							1437	9									
07	8711	X	8615	-0-	-96	-0-	805	1	6476	3	Y	1213	1346	1			170
							1334	9									
08	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	874	1	5945	3	Y	1241	1309	1			102
							1365	9									
*09	8130	X	8123	-0-	-7	-0-	852	1	5879	3	Y	1265	1169	1	1	8	197
							1392	9									
*10	8401	X	7854	-0-	-547	-0-	794	1	5719	3	Y	1219	1172	1			244
							1341	9									
*11	8130	X	7460	-0-	-670	-0-	801	1	5370	3	Y	1172	1220	1			196
							1289	9									
*12	8401	X	7769	-0-	-632	-0-	938	1	5483	3	Y	1225	1159	1			262
							1348	9									

TOTAL GAS PROD: 96,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,106

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	7959	-0-	-2085	-0-	684	1	5826	3	Y	1317	1306	1			325
							1449	9									
02	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	909	1	7285	3	Y	1363	1130	1			558
							1499	9									
03	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	945	1	7723	3	Y	1276	1690	1			144
							1404	9									
04	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	886	1	6408	3	Y	1119	941	1			322
							1231	9									
05	9889	X	6307	-0-	-3582	-0-	609	1	4548	3	Y	1045	1111	1			256
							1150	9									
06	9570	X	8920	-0-	-650	-0-	831	1	6821	3	Y	1153	1124	1			285
							1268	9									
07	9889	X	8776	-0-	-1113	-0-	838	1	6768	3	Y	1064	984	1			365
							1170	9									
08	9455	X	8736	-0-	-719	-0-	789	1	6701	3	Y	1133	1317	1			181
							1246	9									
*09	8940	X	8694	-0-	-246	-0-	772	1	6723	3	Y	1090	984	1			287
							1199	9									
10	9238	X	8516	-0-	-722	-0-	853	1	6482	3	Y	1074	1100	1			261
							1181	9									
11	8910	X	7800	-0-	-1110	-0-	789	1	5879	3	Y	1029	1135	1			155
							1132	9									
*12	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	1013	1	7821	3	Y	1193	1140	1			208
							1312	9									

TOTAL GAS PROD: 104,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,856

BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17980	X	14883	-0-	-3097	-0-	1240	1	12579	3	Y	967	906	1			429
							1064	9									
02	15708	X	14069	-0-	-1639	-0-	1136	1	11890	3	Y	948	1117	1			260
							1043	9									
03	16771	X	15971	-0-	-800	-0-	1432	1	13362	3	Y	1070	928	1			402
							1177	9									
04	16230	X	15297	-0-	-933	-0-	1393	1	12853	3	Y	955	1206	1			151
							1051	9									
05	15562	X	14827	-0-	-735	-0-	1416	1	12347	3	Y	967	824	1			294
							1064	9									
06	15450	X	13283	-0-	-2167	-0-	1270	1	11247	3	Y	696	846	1			144
							766	9									
07	15965	X	14896	-0-	-1069	-0-	899	1	13092	3	Y	823	752	1			215
							905	9									
08	15965	X	14295	-0-	-1670	-0-	925	1	12459	3	Y	828	789	1			254
							911	9									
*09	15300	X	13419	-0-	-1881	-0-	874	1	11702	3	Y	766	760	1			260
							843	9									
10	14818	X	13780	-0-	-1038	-0-	994	1	11871	3	Y	832	762	1			330
							915	9									
11	14430	X	13044	-0-	-1386	-0-	1038	1	11059	3	Y	861	915	1			276
							947	9									
*12	14911	X	12400	-0-	-2511	-0-	918	1	10599	3	Y	803	780	1			299
							883	9									

TOTAL GAS PROD: 170,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,516

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BYERLY A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13974 - 20874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22227	X	17369	-0-	-4858	-0-	1444	1	14626	3	Y	1181	1067	1			413
							1299	9									
02	18536	X	18322	-0-	-214	-0-	1473	1	15554	3	Y	1177	1281	1			309
							1295	9									
03	20119	X	19009	-0-	-1110	-0-	1702	1	15933	3	Y	1249	1149	1			409
							1374	9									
04	18600	X	18264	-0-	-336	-0-	1655	1	15371	3	Y	1125	1353	1			181
							1238	9									
05	20274	X	18374	-0-	-1900	-0-	1752	1	15369	3	Y	1139	1101	1			219
							1253	9									
06	19620	X	16591	-0-	-3029	-0-	1560	1	13909	3	Y	1020	1068	1			171
							1122	9									
07	20274	X	18514	-0-	-1760	-0-	1109	1	16251	3	Y	1049	951	1			269
							1154	9									
08	19003	X	18430	-0-	-573	-0-	1191	1	16117	3	Y	1020	1071	1			218
							1122	9									
*09	18716	X	18716	-0-	-0-	-0-	1201	1	16205	3	Y	1191	930	1			479
							1310	9									
10	18879	X	18879	-0-	-0-	-0-	1367	1	16461	3	Y	955	957	1			477
							1051	9									
11	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-	1528	1	16460	3	Y	1117	1193	1			401
							1229	9									
*12	19344	X	19261	-0-	-83	-0-	1448	1	16625	3	Y	1080	1165	1			316
							1188	9									

TOTAL GAS PROD: 220,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,303

BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	4923	-0-	-2765	-0-	444	1	3966	3	Y	466	495	1			135
							513	9									
02	5992	X	4934	-0-	-1058	-0-	425	1	3968	3	Y	492	530	1			97
							541	9									
03	5518	X	1161	-0-	-4357	-0-	143	1	885	3	Y	121	21	1			197
							133	9									
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	496	1	4217	3	Y	445	373	1			269
							490	9									
05	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	589	1	4932	3	Y	491	530	1			230
							540	9									
06	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	543	1	4533	3	Y	423	494	1			159
							465	9									
07	5456	X	5378	-0-	-78	-0-	335	1	4591	3	Y	411	334	1			236
							452	9									
08	6045	X	5073	-0-	-972	-0-	348	1	4271	3	Y	413	574	1			75
							454	9									
*09	5850	X	4904	-0-	-946	-0-	339	1	4118	3	Y	406	352	1			129
							447	9									
10	6045	X	3599	-0-	-2446	-0-	312	1	2905	3	Y	347	407	1			69
							382	9									
11	5550	X	3639	-0-	-1911	-0-	320	1	2879	3	Y	400	186	1			283
							440	9									
*12	5363	X	4843	-0-	-520	-0-	372	1	3959	3	Y	465	512	1			236
							512	9									

TOTAL GAS PROD: 55,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,880

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BYERLY A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285735 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 13526 PERF.14267 - 20797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	6618	-0-	-1938	-0-	688	1	5260	3	Y	609	884	1			235
							670	9									
02	7784	X	5122	-0-	-2662	-0-	431	1	4123	3	Y	516	555	1			196
							568	9									
03	8618	X	6540	-0-	-2078	-0-	609	1	5264	3	Y	606	541	1			261
							667	9									
04	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	725	1	6285	3	Y	687	717	1			231
							756	9									
05	7006	X	5284	-0-	-1722	-0-	547	1	4230	3	Y	461	579	1			113
							507	9									
06	6390	X	2917	-0-	-3473	-0-	329	1	2283	3	Y	277	214	1			176
							305	9									
07	8029	X	7973	-0-	-56	-0-	483	1	6788	3	Y	638	584	1			230
							702	9									
08	8029	X	3651	-0-	-4378	-0-	264	1	3058	3	Y	299	392	1			137
							329	9									
*09	7770	X	974	-0-	-6796	-0-	106	1	796	3	Y	65	25	1			177
							72	9									
10	8091	X	1153	-0-	-6938	-0-	141	1	884	3	Y	116	150	1			143
							128	9									
11	7710	X	293	-0-	-7417	-0-	150	1	143	9	Y	130	199	1			74
*12	7967	X	2121	-0-	-5846	-0-	202	1	1744	3	Y	159	4	1			229
							175	9									

TOTAL GAS PROD: 50,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,563

JORDAN B WELL #: 2H RRCID -> 285739 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13673 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	14319	-0-	-1460	-0-	1008	1	12028	3	Y	1166	1295	1			116
							1283	9									
02	14140	X	12695	-0-	-1445	-0-	991	1	10536	3	Y	1062	885	1			293
							1168	9									
03	15252	X	13390	-0-	-1862	-0-	904	1	11220	3	Y	1151	1290	1			154
							1266	9									
04	14760	X	12283	-0-	-2477	-0-	1299	1	9848	3	Y	1033	977	1			210
							1136	9									
*05	14911	X	12239	-0-	-2672	-0-	877	1	10216	3	Y	1042	972	1			280
							1146	9									
06	13860	X	12679	-0-	-1181	-0-	801	1	10693	3	Y	1077	1111	1			246
							1185	9									
07	14043	X	12683	-0-	-1360	-0-	1022	1	10492	3	Y	1063	1050	1			259
							1169	9									
08	13392	X	12128	-0-	-1264	-0-	808	1	10214	3	Y	1005	1118	1			146
							1106	9									
*09	12690	X	11754	-0-	-936	-0-	758	1	9914	3	Y	984	863	1			267
							1082	9									
10	13113	X	11836	-0-	-1277	-0-	816	1	9862	3	Y	1053	1044	1			276
							1158	9									
11	12690	X	11159	-0-	-1531	-0-	777	1	9227	3	Y	1050	1159	1			167
							1155	9									
*12	12679	X	11469	-0-	-1210	-0-	804	1	9507	3	Y	1053	902	1			318
							1158	9									

TOTAL GAS PROD: 148,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,739

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAYES A WELL #: 2H RRCID -> 285740 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	8146	-0-	-348	-0-	490	1	6238	3	Y	1289	1381	1			169
							1418	9									
02	8008	X	7426	-0-	-582	-0-	464	1	5598	3	Y	1240	1299	1			110
							1364	9									
03	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	607	1	6645	3	Y	1667	1534	1			243
							1834	9									
04	8580	X	8238	-0-	-342	-0-	521	1	6206	3	Y	1374	1332	1			285
							1511	9									
05	8463	X	8117	-0-	-346	-0-	505	1	6154	3	Y	1325	1346	1			264
							1458	9									
06	8580	X	7527	-0-	-1053	-0-	595	1	5614	3	Y	1198	1332	1			130
							1318	9									
07	8866	X	7588	-0-	-1278	-0-	634	1	5575	3	Y	1254	1154	1			230
							1379	9									
08	9083	X	7378	-0-	-1705	-0-	583	1	5490	3	Y	1186	1338	1			78
							1305	9									
*09	8250	X	6898	-0-	-1352	-0-	610	1	5162	3	Y	1024	838	1			264
							1126	9									
10	8122	X	7357	-0-	-765	-0-	654	1	5397	3	Y	1187	1167	1			284
							1306	9									
*11	7530	X	6358	-0-	-1172	-0-	601	1	4614	3	Y	1039	1061	1			262
							1143	9									
*12	7595	X	62	-0-	-7533	-0-	56	1	6	9	Y	5	127	1			140

TOTAL GAS PROD: 84,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,788

BYERLY A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20181	X	17539	-0-	-2642	-0-	1488	1	14901	3	Y	1045	1050	1			379
							1150	9									
02	17948	X	16598	-0-	-1350	-0-	1338	1	14182	3	Y	980	1100	1			259
							1078	9									
03	19251	X	16440	-0-	-2811	-0-	1501	1	13848	3	Y	992	956	1			295
							1091	9									
04	18570	X	16034	-0-	-2536	-0-	1475	1	13523	3	Y	942	988	1			249
							1036	9									
05	18383	X	16292	-0-	-2091	-0-	1584	1	13660	3	Y	953	953	1			249
							1048	9									
06	17790	X	15225	-0-	-2565	-0-	1452	1	12801	3	Y	884	946	1			187
							972	9									
07	18383	X	16537	-0-	-1846	-0-	1004	1	14510	3	Y	930	938	1			179
							1023	9									
08	16554	X	16251	-0-	-303	-0-	1058	1	14181	3	Y	920	939	1			160
							1012	9									
*09	16020	X	15656	-0-	-364	-0-	1023	1	13656	3	Y	888	747	1			301
							977	9									
10	16337	X	15899	-0-	-438	-0-	1150	1	13707	3	Y	947	941	1			307
							1042	9									
11	15990	X	14439	-0-	-1551	-0-	1157	1	12274	3	Y	916	928	1			295
							1008	9									
*12	16523	X	14385	-0-	-2138	-0-	1083	1	12293	3	Y	917	915	1			297
							1009	9									

TOTAL GAS PROD: 191,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,314

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAYES A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285885 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13430 - 21348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	937	1	6869	3	Y	1232	1209	1			324
							1355	9									
02	9128	X	7995	-0-	-1133	-0-	1184	1	5505	3	Y	1187	1029	1			482
							1306	9									
03	10106	X	9578	-0-	-528	-0-	969	1	7126	3	Y	1348	1538	1			292
							1483	9									
04	9780	X	7914	-0-	-1866	-0-	802	1	6026	3	Y	987	935	1			344
							1086	9									
05	9176	X	7314	-0-	-1862	-0-	691	1	5653	3	Y	882	907	1			319
							970	9									
06	9270	X	7641	-0-	-1629	-0-	746	1	5830	3	Y	968	938	1			349
							1065	9									
07	9579	X	7808	-0-	-1771	-0-	762	1	5982	3	Y	967	975	1			341
							1064	9									
08	9579	X	6873	-0-	-2706	-0-	778	1	5068	3	Y	934	1135	1			140
							1027	9									
*09	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	878	1	6080	3	Y	1198	1163	1	1	8	174
							1318	9									
*10	7905	X	7601	-0-	-304	-0-	828	1	5506	3	Y	1152	1166	1			160
							1267	9									
*11	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	845	1	5454	3	Y	1339	1232	1			267
							1473	9									
*12	8556	X	6859	-0-	-1697	-0-	872	1	4859	3	Y	1025	1161	1			131
							1128	9									

TOTAL GAS PROD: 94,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,219

RAYES A - POKLUDA A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 285886 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13492 - 21292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	7835	-0-	-876	-0-	771	1	5927	3	Y	1034	1207	1			250
							1137	9									
02	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	1228	1	5846	3	Y	1299	1195	1			354
							1429	9									
03	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	895	1	6475	3	Y	1215	1345	1			224
							1337	9									
04	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	867	1	6483	3	Y	1188	1128	1			284
							1307	9									
05	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	851	1	6964	3	Y	1239	1099	1			424
							1363	9									
06	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	815	1	6447	3	Y	1144	1305	1			263
							1258	9									
07	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	791	1	6231	3	Y	1091	990	1			364
							1200	9									
08	9176	X	7054	-0-	-2122	-0-	782	1	5180	3	Y	993	1109	1			248
							1092	9									
*09	8880	X	6101	-0-	-2779	-0-	674	1	4405	3	Y	929	978	1			199
							1022	9									
*10	9176	X	6686	-0-	-2490	-0-	706	1	4786	3	Y	1085	978	1			306
							1194	9									
*11	8520	X	6315	-0-	-2205	-0-	686	1	4493	3	Y	1033	1196	1			143
							1136	9									
*12	8215	X	6067	-0-	-2148	-0-	745	1	4194	3	Y	1025	988	1			180
							1128	9									

TOTAL GAS PROD: 91,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,275

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 4H RRCID -> 285961 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13887 - 19196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	2717	-0-	-1871	-0-	326	1	1844	3	Y	497	566	1	3	8	34
							547	9									
02	3584	X	2553	-0-	-1031	-0-	369	1	1704	3	Y	436	408	1	1	8	61
							480	9									
03	3968	X	2235	-0-	-1733	-0-	298	1	1517	3	Y	382	375	1	2	8	66
							420	9									
04	3390	X	2946	-0-	-444	-0-	491	1	1923	3	Y	484	494	1	1	8	55
							532	9									
05	3224	X	2968	-0-	-256	-0-	410	1	2012	3	Y	496	486	1	7	8	58
							546	9									
06	2730	X	2622	-0-	-108	-0-	336	1	1804	3	Y	438	422	1	4	8	70
							482	9									
07	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	459	1	1978	3	Y	426	403	1	4	8	89
							469	9									
08	3038	X	2846	-0-	-192	-0-	406	1	1968	3	Y	429	447	1	1	8	70
							472	9									
*09	2940	X	2313	-0-	-627	-0-	335	1	1534	3	Y	404	402	1	1	8	71
							444	9									
10	3100	X	2293	-0-	-807	-0-	398	1	1440	3	Y	414	408	1			77
							455	9									
*11	2820	X	2136	-0-	-684	-0-	357	1	1338	3	Y	401	432	1			46
							441	9									
*12	2914	X	2097	-0-	-817	-0-	351	1	1285	3	Y	419	408	1			57
							461	9									

TOTAL GAS PROD: 30,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,226

LP-BUTLER A WELL #: 5H RRCID -> 285974 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13472 - 18865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	9210	-0-	-59	-0-	949	1	6676	3	Y	1441	1609	1	7	8	97
							1585	9									
02	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	1046	1	6361	3	Y	1242	1161	1	3	8	175
							1366	9									
03	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	962	1	6400	3	Y	1187	1153	1	5	8	204
							1306	9									
04	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	1365	1	6676	3	Y	1337	1384	1	2	8	155
							1471	9									
05	8649	X	8599	-0-	-50	-0-	1019	1	6224	3	Y	1233	1221	1	17	8	150
							1356	9									
06	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	951	1	6249	3	Y	1203	1145	1	12	8	196
							1323	9									
07	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	1597	1	8363	3	Y	1469	1352	1	12	8	301
							1616	9									
08	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	1595	1	9185	3	Y	1661	1687	1	5	8	270
							1827	9									
*09	9510	X	7476	-0-	-2034	-0-	939	1	5293	3	Y	1131	1174	1	3	8	224
							1244	9									
10	10819	X	7980	-0-	-2839	-0-	1142	1	5534	3	Y	1185	1179	1			230
							1304	9									
*11	12210	X	7113	-0-	-5097	-0-	1012	1	4887	3	Y	1104	1203	1			131
							1214	9									
*12	12617	X	7173	-0-	-5444	-0-	1005	1	4825	3	Y	1221	1185	1			167
							1343	9									

TOTAL GAS PROD: 107,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,414

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 9H RRCID -> 285976 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13738 - 19111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	5714	-0-	-1509	-0-	612	1	4079	3	Y	930	1033	1	5	8	63
							1023	9									
02	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	658	1	3624	3	Y	769	719	1	2	8	111
							846	9									
03	5580	X	5321	-0-	-259	-0-	616	1	3861	3	Y	767	742	1	4	8	132
							844	9									
04	5400	X	5224	-0-	-176	-0-	776	1	3609	3	Y	763	802	1	1	8	92
							839	9									
05	5580	X	5335	-0-	-245	-0-	652	1	3815	3	Y	789	773	1	11	8	97
							868	9									
06	5400	X	4899	-0-	-501	-0-	566	1	3515	3	Y	744	715	1	7	8	119
							818	9									
07	5580	X	5246	-0-	-334	-0-	750	1	3733	3	Y	694	662	1	6	8	145
							763	9									
08	5394	X	4994	-0-	-400	-0-	653	1	3581	3	Y	691	722	1	2	8	112
							760	9									
*09	5220	X	4681	-0-	-539	-0-	603	1	3277	3	Y	728	715	1	2	8	123
							801	9									
10	5332	X	4765	-0-	-567	-0-	707	1	3248	3	Y	736	723	1			136
							810	9									
*11	5070	X	4474	-0-	-596	-0-	654	1	3032	3	Y	716	770	1			82
							788	9									
*12	5239	X	4585	-0-	-654	-0-	663	1	3053	3	Y	790	764	1			108
							869	9									

TOTAL GAS PROD: 60,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,117

LP-BUTLER A WELL #: 10H RRCID -> 285977 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13691 - 19082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9349	-0-	-974	-0-	969	1	6763	3	Y	1470	1631	1	7	8	100
							1617	9									
02	9380	X	9001	-0-	-379	-0-	1083	1	6518	3	Y	1273	1189	1	3	8	181
							1400	9									
03	10385	X	7664	-0-	-2721	-0-	855	1	5619	3	Y	1082	1069	1	5	8	189
							1190	9									
04	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	1360	1	6687	3	Y	1342	1373	1	2	8	156
							1476	9									
05	9951	X	9369	-0-	-582	-0-	1094	1	6819	3	Y	1324	1303	1	18	8	159
							1456	9									
06	9630	X	7904	-0-	-1726	-0-	885	1	5754	3	Y	1150	1109	1	11	8	189
							1265	9									
07	9951	X	2157	-0-	-7794	-0-	341	1	1450	3	Y	333	413	1	3	8	106
							366	9									
08	9827	X	3426	-0-	-6401	-0-	460	1	2344	3	Y	565	587	1	1	8	83
							622	9									
*09	9510	X	9395	-0-	-115	-0-	1181	1	6643	3	Y	1428	1318	1	4	8	189
							1571	9									
10	9362	X	7551	-0-	-1811	-0-	1086	1	5211	3	Y	1140	1128	1			201
							1254	9									
*11	7890	X	7862	-0-	-28	-0-	1131	1	5448	3	Y	1166	1236	1			131
							1283	9									
*12	9703	X	8309	-0-	-1394	-0-	1170	1	5604	3	Y	1395	1336	1			190
							1535	9									

TOTAL GAS PROD: 91,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,668

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POKLUDA A - BYERLY A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	14617	-0-	-1007	-0-	953	1	12355	3	Y	1190	1401	1	1	8	98
							1309	9									
02	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	870	1	10886	3	Y	1095	938	1			255
							1205	9									
03	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	987	1	11827	3	Y	1150	1092	1			313
							1265	9									
04	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	868	1	11239	3	Y	1112	1123	1			302
							1223	9									
05	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	841	1	11398	3	Y	1257	1059	1			500
							1383	9									
06	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	1021	1	10816	3	Y	1044	1153	1			391
							1148	9									
07	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	1098	1	11000	3	Y	1036	1099	1			328
							1140	9									
08	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	1040	1	10958	3	Y	1023	1214	1			137
							1125	9									
*09	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	1144	1	10731	3	Y	972	931	1	1	8	177
							1069	9									
10	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	1159	1	10683	3	Y	1015	942	1			250
							1117	9									
11	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	1158	1	10027	3	Y	1017	946	1			321
							1119	9									
*12	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	1259	1	9943	3	Y	1063	1075	1			309
							1169	9									

TOTAL GAS PROD: 158,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,974

POKLUDA A - BYERLY A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	13651	-0-	-2314	-0-	1227	1	11305	3	Y	1017	1068	1			225
							1119	9									
02	13636	X	12117	-0-	-1519	-0-	1106	1	9988	3	Y	930	968	1			187
							1023	9									
03	15159	X	13396	-0-	-1763	-0-	1405	1	10898	3	Y	994	955	1			226
							1093	9									
04	14250	X	12633	-0-	-1617	-0-	1203	1	10377	3	Y	957	959	1			224
							1053	9									
05	13671	X	12825	-0-	-846	-0-	1168	1	10597	3	Y	964	974	1			214
							1060	9									
06	13200	X	11807	-0-	-1393	-0-	949	1	9900	3	Y	871	801	1			284
							958	9									
07	13423	X	12378	-0-	-1045	-0-	1047	1	10366	3	Y	877	950	1			211
							965	9									
08	13392	X	12100	-0-	-1292	-0-	977	1	10176	3	Y	861	805	1			267
							947	9									
*09	12630	X	12328	-0-	-302	-0-	1111	1	10292	3	Y	841	748	1			360
							925	9									
10	12834	X	12249	-0-	-585	-0-	1121	1	10169	3	Y	872	927	1			305
							959	9									
11	11970	X	11880	-0-	-90	-0-	1141	1	9732	3	Y	915	854	1			366
							1007	9									
*12	12741	X	11505	-0-	-1236	-0-	1200	1	9302	3	Y	912	1086	1			192
							1003	9									

TOTAL GAS PROD: 148,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,011

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POKLUDA A WELL #: 2H RRCID -> 286100 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13655 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	921 1330	1 9	11718	3	Y	1209	1403	1			169
02	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	854 1211	1 9	10487	3	Y	1101	959	1			311
03	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	976 1246	1 9	11444	3	Y	1133	1314	1			130
04	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	846 1190	1 9	10815	3	Y	1082	1088	1			124
05	13020	X	12685	-0-	-335	-0-	803 1185	1 9	10697	3	Y	1077	958	1			243
06	12600	X	12079	-0-	-521	-0-	955 1118	1 9	10006	3	Y	1016	980	1			279
07	13020	X	12331	-0-	-689	-0-	1023 1243	1 9	10065	3	Y	1130	1121	1	1	8	287
08	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	959 1296	1 9	9903	3	Y	1178	1164	1	2	8	299
*09	11190	X	10880	-0-	-310	-0-	952 1344	1 9	8584	3	Y	1222	1021	1	2	8	498
10	11563	X	10753	-0-	-810	-0-	995 1196	1 9	8562	3	Y	1087	1374	1			211
11	11190	X	8430	-0-	-2760	-0-	851 883	1 9	6696	3	Y	803	704	1			310
*12	11563	X	9600	-0-	-1963	-0-	1038 807	1 9	7755	3	Y	734	823	1			221

TOTAL GAS PROD: 141,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,772

JULIE WELL #: 3H RRCID -> 286105 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9105 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	717	711	0			14
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	595	600	0			9
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	952	953	0			8
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	924 572	1 4	2532 449	3 9	N	408	411	0			5
05	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	1746 591	1 4	2661 1334	3 9	N	1213	1185	0			33
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	902 269	1 4	1274 1489	3 9	N	1354	1365	0			22
07	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	942 265	1 4	2399 1282	3 9	N	1165	1177	0			10
08	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	1428 79	1 4	2048 1412	3 9	N	1284	1276	0			18
09	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	1445 72	1 4	1469 1608	3 9	N	1462	1462	0			18
10	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	1630 123	1 4	1832 1434	3 9	N	1304	1308	0			14
*11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	1142 200	1 4	1911 1253	3 9	N	1139	1141	0			12
*12	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	689 247	1 4	594 905	3 9	N	823	822	0			13

TOTAL GAS PROD: 41,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,416

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANDGREBE A WELL #: 5H RRCID -> 286217 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14034 - 18711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	11046	-0-	-3772	-0-	790	1	9368	3	Y	807	737	1			156
							888	9									
02	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	764	1	12630	3	Y	1084	1073	1			167
							1192	9									
03	14973	X	11528	-0-	-3445	-0-	418	1	10097	3	Y	921	947	1			141
							1013	9									
04	12120	X	6100	-0-	-6020	-0-	339	1	5135	3	Y	569	564	1			146
							626	9									
05	16151	X	14923	-0-	-1228	-0-	553	1	13136	3	Y	1122	1102	1			166
							1234	9									
06	15630	X	12004	-0-	-3626	-0-	470	1	10597	3	Y	852	854	1			164
							937	9									
07	16151	X	9404	-0-	-6747	-0-	652	1	8059	3	Y	630	638	1			156
							693	9									
08	14911	X	11695	-0-	-3216	-0-	950	1	9745	3	Y	909	975	1			90
							1000	9									
*09	14430	X	4864	-0-	-9566	-0-	578	1	3882	3	Y	367	356	1			101
							404	9									
10	14911	X	9061	-0-	-5850	-0-	1173	1	7111	3	Y	706	670	1			137
							777	9									
*11	12000	X	9564	-0-	-2436	-0-	1761	1	7015	3	Y	716	701	1			152
							788	9									
*12	11687	X	7264	-0-	-4423	-0-	867	1	5662	3	Y	668	705	1			115
							735	9									

TOTAL GAS PROD: 122,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,351

LANDGREBE A WELL #: 6H RRCID -> 286218 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13936 - 18815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	13316	-0-	-4044	-0-	929	1	11356	3	Y	937	999	1			184
							1031	9									
02	15260	X	14513	-0-	-747	-0-	763	1	12556	3	Y	1085	1093	1			176
							1194	9									
03	15934	X	14170	-0-	-1764	-0-	506	1	12434	3	Y	1118	1120	1			174
							1230	9									
04	15630	X	13403	-0-	-2227	-0-	633	1	11572	3	Y	1089	1006	1			257
							1198	9									
05	16151	X	11594	-0-	-4557	-0-	439	1	10180	3	Y	886	1004	1			139
							975	9									
06	15540	X	11214	-0-	-4326	-0-	444	1	9888	3	Y	802	788	1			153
							882	9									
07	16058	X	12861	-0-	-3197	-0-	879	1	11013	3	Y	881	837	1			197
							969	9									
08	14167	X	11291	-0-	-2876	-0-	922	1	9446	3	Y	839	954	1			82
							923	9									
*09	13410	X	10554	-0-	-2856	-0-	1088	1	8654	3	Y	738	638	1			182
							812	9									
10	12617	X	11905	-0-	-712	-0-	1354	1	9642	3	Y	826	836	1			172
							909	9									
*11	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	2175	1	10629	3	Y	930	903	1			199
							1023	9									
*12	12865	X	10876	-0-	-1989	-0-	1273	1	8643	3	Y	873	940	1			132
							960	9									

TOTAL GAS PROD: 149,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,004

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WARWAS A WELL #: 2H RRCID -> 286221 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13908 - 19325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22754	X	15732	-0-	-7022	-0-	1104 1315	1 9	13313	3	Y	1195	1100	1	6	8	196
02	19180	X	17045	-0-	-2135	-0-	889 1541	1 9	14615	3	Y	1401	1350	1	3	8	244
03	20026	X	17116	-0-	-2910	-0-	609 1635	1 9	14872	3	Y	1486	1580	1	5	8	145
04	15780	X	15189	-0-	-591	-0-	713 1309	1 9	13167	3	Y	1190	1130	1	1	8	204
05	18879	X	14490	-0-	-4389	-0-	554 1258	1 9	12678	3	Y	1144	1168	1	5	8	175
06	18270	X	13852	-0-	-4418	-0-	544 1235	1 9	12073	3	Y	1123	1182	1	7	8	109
07	18879	X	10858	-0-	-8021	-0-	724 875	1 9	9259	3	Y	795	722	1	5	8	177
08	17112	X	16113	-0-	-999	-0-	1322 1269	1 9	13522	3	Y	1154	1175	1	2	8	154
*09	15180	X	9883	-0-	-5297	-0-	993 834	1 9	8056	3	Y	758	754	1	1	8	157
10	14477	X	1155	-0-	-13322	-0-	189 168	1 9	798	3	Y	153	251	1			59
*11	15600	X	1762	-0-	-13838	-0-	411 208	1 9	1143	3	Y	189	210	1			38
*12	16120	X	5938	-0-	-10182	-0-	720 550	1 9	4668	3	Y	500	466	1			72

TOTAL GAS PROD: 139,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,088

MUSICK - LP BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286222 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13850 - 22127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25234	X	22935	-0-	-2299	-0-	1288 1885	1 9	19762	3	Y	1714	1902	1			218
02	23520	X	20949	-0-	-2571	-0-	1186 1623	1 9	18140	3	Y	1475	1444	1			249
03	26040	X	22817	-0-	-3223	-0-	1386 1574	1 9	19857	3	Y	1431	1349	1			331
04	25200	X	20992	-0-	-4208	-0-	1303 1586	1 9	18103	3	Y	1442	1177	1			596
05	24862	X	21191	-0-	-3671	-0-	1155 1802	1 9	18234	3	Y	1638	1890	1			344
06	22440	X	19331	-0-	-3109	-0-	1059 1587	1 9	16685	3	Y	1443	1422	1			365
07	23188	X	20156	-0-	-3032	-0-	1199 1609	1 9	17348	3	Y	1463	1718	1			110
08	22816	X	18513	-0-	-4303	-0-	1174 1514	1 9	15825	3	Y	1376	1302	1			184
*09	21000	X	16771	-0-	-4229	-0-	959 1374	1 9	14438	3	Y	1249	1209	1			224
10	21204	X	17534	-0-	-3670	-0-	1064 1459	1 9	15011	3	Y	1326	1166	1			384
11	19500	X	16032	-0-	-3468	-0-	918 1346	1 9	13768	3	Y	1224	1429	1			179
*12	20150	X	17166	-0-	-2984	-0-	1024 1422	1 9	14720	3	Y	1293	1255	1			217

TOTAL GAS PROD: 234,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,074

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUSICK - LP BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286223 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13816 - 22069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22940	X	20675	-0-	-2265	-0-	1144	1	17279	3	Y	2047	2112	1			329
							2252	9									
02	20440	X	15375	-0-	-5065	-0-	877	1	13169	3	Y	1208	1266	1			271
							1329	9									
03	21483	X	15076	-0-	-6407	-0-	900	1	12584	3	Y	1447	1409	1			309
							1592	9									
04	21030	X	13668	-0-	-7362	-0-	823	1	11188	3	Y	1506	1055	1			760
							1657	9									
05	21731	X	13752	-0-	-7979	-0-	777	1	11880	3	Y	995	1260	1			495
							1095	9									
06	20010	X	13734	-0-	-6276	-0-	772	1	11487	3	Y	1341	1634	1			202
							1475	9									
07	17019	X	10830	-0-	-6189	-0-	665	1	9021	3	Y	1040	1171	1			71
							1144	9									
08	15781	X	15781	-0-	-0-	-0-	1007	1	13164	3	Y	1464	1333	1			202
							1610	9									
*09	15707	X	15707	-0-	-0-	-0-	903	1	13278	3	Y	1387	1228	1			361
							1526	9									
10	14198	X	13234	-0-	-964	-0-	788	1	10862	3	Y	1440	1425	1			376
							1584	9									
11	15270	X	14641	-0-	-629	-0-	833	1	12322	3	Y	1351	1582	1			145
							1486	9									
*12	16244	X	13385	-0-	-2859	-0-	780	1	11119	3	Y	1351	1304	1			192
							1486	9									

TOTAL GAS PROD: 175,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,577

LANDGREBE A WELL #: 2H RRCID -> 286234 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13870 - 22474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27807	X	21046	-0-	-6761	-0-	1207	1	18183	3	Y	1505	1576	1	1	8	207
							1656	9									
02	24640	X	19739	-0-	-4901	-0-	1134	1	17022	3	Y	1439	1491	1			155
							1583	9									
03	26939	X	21425	-0-	-5514	-0-	1314	1	18466	3	Y	1495	1445	1			205
							1645	9									
04	26070	X	19655	-0-	-6415	-0-	1237	1	16844	3	Y	1431	1356	1			280
							1574	9									
05	24893	X	19821	-0-	-5072	-0-	1102	1	17028	3	Y	1537	1523	1			294
							1691	9									
06	21150	X	18647	-0-	-2503	-0-	1049	1	16133	3	Y	1332	1361	1			265
							1465	9									
07	21855	X	18496	-0-	-3359	-0-	1131	1	15921	3	Y	1313	1425	1			153
							1444	9									
08	21421	X	17937	-0-	-3484	-0-	1179	1	15403	3	Y	1232	1264	1			121
							1355	9									
*09	19650	X	16712	-0-	-2938	-0-	983	1	14383	3	Y	1224	1183	1			162
							1346	9									
10	19809	X	17749	-0-	-2060	-0-	1114	1	15206	3	Y	1299	1260	1			201
							1429	9									
11	18660	X	16523	-0-	-2137	-0-	961	1	14201	3	Y	1237	1307	1			131
							1361	9									
*12	18507	X	16953	-0-	-1554	-0-	1026	1	14554	3	Y	1248	1240	1			139
							1373	9									

TOTAL GAS PROD: 224,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,292

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANDGREBE A WELL #: 4H RRCID -> 286235 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13910 - 18584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	7260	-0-	-2319	-0-	443	1	6200	3	Y	561	530	1			77
							617	9									
02	8428	X	7569	-0-	-859	-0-	460	1	6461	3	Y	589	603	1			63
							648	9									
03	6138	X	5798	-0-	-340	-0-	389	1	4922	3	Y	443	445	1			61
							487	9									
04	7020	X	4272	-0-	-2748	-0-	302	1	3588	3	Y	347	340	1			68
							382	9									
05	8370	X	4800	-0-	-3570	-0-	294	1	4056	3	Y	409	399	1			78
							450	9									
06	8100	X	1790	-0-	-6310	-0-	127	1	1494	3	Y	154	202	1			30
							169	9									
07	8370	X	28	-0-	-8342	-0-	11	1	17	9	Y	15	43	1			2
08	5797	X	45	-0-	-5752	-0-	21	1	24	9	Y	22	22	1			2
*09	4650	X	44	-0-	-4606	-0-	19	1	25	9	Y	23	22	1			3
10	4805	X	44	-0-	-4761	-0-	20	1	24	9	Y	22	22	1			3
11	1800	X	46	-0-	-1754	-0-	18	1	28	9	Y	25	25	1			3
*12	46	X	46	-0-	-0-	-0-	20	1	26	9	Y	24	24	1			3

TOTAL GAS PROD: 31,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,634

LANDGREBE A WELL #: 7H RRCID -> 286236 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13880 - 22352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29791	X	25064	-0-	-4727	-0-	1429	1	21660	3	Y	1795	1866	1	1	8	252
							1975	9									
02	26264	X	23101	-0-	-3163	-0-	1324	1	19929	3	Y	1680	1751	1			181
							1848	9									
03	29078	X	24818	-0-	-4260	-0-	1520	1	21397	3	Y	1728	1672	1			237
							1901	9									
04	28140	X	22471	-0-	-5669	-0-	1423	1	19232	3	Y	1651	1566	1			322
							1816	9									
05	29078	X	22920	-0-	-6158	-0-	1275	1	19686	3	Y	1781	1762	1			341
							1959	9									
06	24750	X	21933	-0-	-2817	-0-	1233	1	18976	3	Y	1567	1596	1			312
							1724	9									
07	25575	X	23526	-0-	-2049	-0-	1426	1	20278	3	Y	1656	1775	1			193
							1822	9									
08	24831	X	23384	-0-	-1447	-0-	1522	1	20111	3	Y	1592	1628	1			157
							1751	9									
*09	22481	X	22481	-0-	-0-	-0-	1309	1	19378	3	Y	1631	1571	1			217
							1794	9									
10	23759	X	23759	-0-	-0-	-0-	1473	1	20430	3	Y	1687	1637	1			267
							1856	9									
11	22770	X	22725	-0-	-45	-0-	1313	1	19562	3	Y	1682	1771	1			178
							1850	9									
*12	24328	X	24328	-0-	-0-	-0-	1461	1	20913	3	Y	1776	1756	1			198
							1954	9									

TOTAL GAS PROD: 280,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,226

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POKLUDA A - BYERLY A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 286322 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13609 - 20193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	8204	-0-	-693	-0-	954	1	6466	3	Y	713	838	1			123
							784	9									
02	7420	X	7130	-0-	-290	-0-	872	1	5594	3	Y	604	551	1			176
							664	9									
03	11067	X	7483	-0-	-3584	-0-	990	1	5859	3	Y	576	569	1			183
							634	9									
04	8250	X	7149	-0-	-1101	-0-	877	1	5664	3	Y	553	382	1			354
							608	9									
05	8525	X	7441	-0-	-1084	-0-	893	1	5888	3	Y	600	367	1			587
							660	9									
06	7950	X	6413	-0-	-1537	-0-	534	1	5321	3	Y	507	784	1			310
							558	9									
07	7905	X	5157	-0-	-2748	-0-	461	1	4236	3	Y	418	564	1			164
							460	9									
08	7471	X	7201	-0-	-270	-0-	592	1	5895	3	Y	649	569	1			244
							714	9									
*09	7200	X	3980	-0-	-3220	-0-	418	1	3383	3	Y	163	189	1			218
							179	9									
10	7440	X	4167	-0-	-3273	-0-	457	1	3307	3	Y	366	351	1			233
							403	9									
11	6960	X	4706	-0-	-2254	-0-	498	1	3690	3	Y	471	528	1			176
							518	9									
*12	7192	X	5711	-0-	-1481	-0-	625	1	4434	3	Y	593	630	1			139
							652	9									

TOTAL GAS PROD: 74,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,213

LANDGREBE A WELL #: 3H RRCID -> 286590 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13850 - 22044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27931	X	20212	-0-	-7719	-0-	1172	1	17434	3	Y	1460	1515	1	1	8	204
							1606	9									
02	23296	X	18178	-0-	-5118	-0-	1064	1	15623	3	Y	1355	1414	1			145
							1491	9									
03	25792	X	20162	-0-	-5630	-0-	1253	1	17340	3	Y	1426	1376	1			195
							1569	9									
04	24330	X	19102	-0-	-5228	-0-	1212	1	16344	3	Y	1405	1325	1			275
							1546	9									
05	23622	X	19146	-0-	-4476	-0-	1073	1	16426	3	Y	1497	1485	1			287
							1647	9									
06	19560	X	18678	-0-	-882	-0-	1059	1	16141	3	Y	1344	1363	1			268
							1478	9									
07	20150	X	18525	-0-	-1625	-0-	1143	1	15916	3	Y	1333	1444	1			157
							1466	9									
08	20150	X	17846	-0-	-2304	-0-	1185	1	15298	3	Y	1239	1274	1			122
							1363	9									
*09	19110	X	16086	-0-	-3024	-0-	957	1	13819	3	Y	1191	1155	1			158
							1310	9									
10	19375	X	14296	-0-	-5079	-0-	924	1	12183	3	Y	1081	1066	1			173
							1189	9									
11	18690	X	13185	-0-	-5505	-0-	790	1	11289	3	Y	1005	1073	1			105
							1106	9									
*12	18538	X	11270	-0-	-7268	-0-	718	1	9588	3	Y	876	884	1			97
							964	9									

TOTAL GAS PROD: 206,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,212

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANDGREBE A WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	9786	-0-	-1281	-0-	674	1	8281	3	Y	755	830	1			144
							831	9									
02	9660	X	6235	-0-	-3425	-0-	333	1	5381	3	Y	474	530	1			88
							521	9									
03	14384	X	7668	-0-	-6716	-0-	275	1	6713	3	Y	618	613	1			93
							680	9									
04	14490	X	6628	-0-	-7862	-0-	314	1	5721	3	Y	539	507	1			125
							593	9									
05	14973	X	4663	-0-	-10310	-0-	174	1	4028	3	Y	419	480	1			64
							461	9									
06	9480	X	7403	-0-	-2077	-0-	287	1	6461	3	Y	595	546	1			113
							655	9									
07	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	569	1	7315	3	Y	617	587	1			143
							679	9									
08	7657	X	7148	-0-	-509	-0-	589	1	5930	3	Y	572	662	1			53
							629	9									
*09	7410	X	7208	-0-	-202	-0-	729	1	5870	3	Y	554	490	1			117
							609	9									
10	8215	X	6711	-0-	-1504	-0-	797	1	5308	3	Y	551	548	1			120
							606	9									
*11	8280	X	6491	-0-	-1789	-0-	1128	1	4831	3	Y	484	497	1			107
							532	9									
*12	8556	X	5478	-0-	-3078	-0-	666	1	4264	3	Y	498	532	1			73
							548	9									

TOTAL GAS PROD: 83,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,676

WARWAS A WELL #: 3H RRCID -> 286593 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13911 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	12228	-0-	-3861	-0-	872	1	10236	3	Y	1018	949	1	5	8	167
							1120	9									
02	12656	X	10276	-0-	-2380	-0-	549	1	8729	3	Y	907	902	1	2	8	170
							998	9									
03	13578	X	11055	-0-	-2523	-0-	403	1	9603	3	Y	954	1028	1	3	8	93
							1049	9									
04	12870	X	9204	-0-	-3666	-0-	462	1	7836	3	Y	824	779	1	1	8	137
							906	9									
05	12214	X	8595	-0-	-3619	-0-	316	1	7474	3	Y	732	751	1	4	8	114
							805	9									
06	11820	X	11279	-0-	-541	-0-	448	1	9818	3	Y	921	936	1	6	8	93
							1013	9									
07	11377	X	11275	-0-	-102	-0-	773	1	9517	3	Y	895	786	1	5	8	197
							985	9									
08	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	955	1	9361	3	Y	831	914	1	2	8	112
							914	9									
*09	11280	X	10656	-0-	-624	-0-	1102	1	8628	3	Y	842	777	1	1	8	176
							926	9									
10	11656	X	10922	-0-	-734	-0-	1302	1	8512	3	Y	1007	890	1			293
							1108	9									
*11	11280	X	10201	-0-	-1079	-0-	1737	1	7497	3	Y	879	992	1			180
							967	9									
*12	11284	X	11227	-0-	-57	-0-	1329	1	8781	3	Y	1015	1045	1			150
							1117	9									

TOTAL GAS PROD: 128,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,825

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGNER B WELL #: 2H RRCID -> 287506 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13468 - 19361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2929	-0-	-233	-0-	201 558	1 9	2170	3	Y	507	546	1			102
02	2660	X	2462	-0-	-198	-0-	56 443	1 9	1963	3	Y	403	482	1			23
03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	60 472	1 9	1890	3	Y	429	306	1			146
04	2820	X	2350	-0-	-470	-0-	64 461	1 9	1825	3	Y	419	490	1			75
05	2914	X	2310	-0-	-604	-0-	61 452	1 9	1797	3	Y	411	438	1			48
06	2820	X	1947	-0-	-873	-0-	53 371	1 9	1523	3	Y	337	297	1			88
07	2728	X	2212	-0-	-516	-0-	51 416	1 9	1745	3	Y	378	394	1			72
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	183 425	1 9	1743	3	Y	386	434	1			24
*09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	275 340	1 9	1499	3	Y	309	262	1			71
10	2232	N	1726	-0-	-506	-0-	259 349	1 9	1118	3	Y	317	322	1			66
11	2250	N	266	-0-	-1984	-0-	54 74	1 9	138	3	Y	67	117	1			16
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 23,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,963

WAGNER B WELL #: 11H RRCID -> 287507 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13431 - 19443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	266 767	1 9	2732	3	Y	697	776	1			140
02	5460	X	2577	-0-	-2883	-0-	61 493	1 9	2023	3	Y	448	562	1			26
03	6045	X	2784	-0-	-3261	-0-	77 605	1 9	2102	3	Y	550	389	1			187
04	3630	X	2575	-0-	-1055	-0-	73 532	1 9	1970	3	Y	484	584	1			87
05	3751	X	2202	-0-	-1549	-0-	62 459	1 9	1681	3	Y	417	455	1			49
06	3630	X	19	-0-	-3611	-0-	2	1	17	9	Y	15	60	1			4
07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	73 593	1 9	2500	3	Y	539	441	1			102
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	252 581	1 9	2488	3	Y	528	597	1			33
*09	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	363 444	1 9	2036	3	Y	404	344	1			93
10	3193	X	1514	-0-	-1679	-0-	228 303	1 9	983	3	Y	275	311	1			57
11	3210	X	1111	-0-	-2099	-0-	156 216	1 9	739	3	Y	196	206	1			47
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 25,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,553

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGNER B WELL #: 8H RRCID -> 287508 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13242 - 18598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4799	-0-	-936	-0-	627	1	3230	3	Y	856	833	1			128
							942	9									
02	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	913	1	3714	3	Y	910	907	1			131
							1001	9									
03	6231	X	4114	-0-	-2117	-0-	773	1	2519	3	Y	747	783	1			95
							822	9									
04	5940	X	4163	-0-	-1777	-0-	654	1	2724	3	Y	714	730	1			79
							785	9									
05	6231	X	4038	-0-	-2193	-0-	648	1	2641	3	Y	681	673	1			87
							749	9									
06	6030	X	3255	-0-	-2775	-0-	537	1	2099	3	Y	563	579	1			71
							619	9									
07	6231	X	1830	-0-	-4401	-0-	350	1	1097	3	Y	348	363	1			56
							383	9									
08	4309	X	3082	-0-	-1227	-0-	386	1	2158	3	Y	489	466	1			79
							538	9									
*09	4170	X	1627	-0-	-2543	-0-	58	1	1409	3	Y	145					224
							160	9									
*10	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	844	1	7257	3	Y	1541	1510	1			255
							1695	9									
11	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	874	1	4081	3	Y	960	1024	1			191
							1056	9									
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	2	54	1			139

TOTAL GAS PROD: 48,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,956

WAGNER B WELL #: 12H RRCID -> 287509 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13480 - 19416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	666	1	7848	3	Y	1613	1540	1			324
							1774	9									
02	12768	X	11181	-0-	-1587	-0-	249	1	9005	3	Y	1752	1975	1			101
							1927	9									
03	14136	X	10053	-0-	-4083	-0-	238	1	7945	3	Y	1700	1222	1			579
							1870	9									
04	13680	X	8664	-0-	-5016	-0-	224	1	6820	3	Y	1473	1787	1			265
							1620	9									
05	12369	X	8785	-0-	-3584	-0-	218	1	6959	3	Y	1462	1555	1			172
							1608	9									
06	11970	X	8365	-0-	-3605	-0-	220	1	6646	3	Y	1363	1180	1			355
							1499	9									
07	12369	X	9097	-0-	-3272	-0-	206	1	7224	3	Y	1515	1582	1	1	8	287
							1667	9									
08	9548	X	8806	-0-	-742	-0-	647	1	6667	3	Y	1356	1558	1			85
							1492	9									
*09	8670	X	7785	-0-	-885	-0-	929	1	5708	3	Y	1044	889	1			240
							1148	9									
10	8897	X	8062	-0-	-835	-0-	1053	1	5598	3	Y	1283	1256	1			267
							1411	9									
11	8790	X	4501	-0-	-4289	-0-	570	1	3136	3	Y	723	816	1			174
							795	9									
12	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 95,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,284

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGNER B WELL #: 9H RRCID -> 287586 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13258 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	7244	-0-		-1808	-0-	958	1	4959	3	Y	1206	1160	1			180
								1327	9									
02	8288	X	4619	-0-		-3669	-0-	798	1	2981	3	Y	764	834	1			110
								840	9									
03	9176	X	8379	-0-		-797	-0-	1437	1	5432	3	Y	1373	1308	1			175
								1510	9									
04	7590	X	6847	-0-		-743	-0-	1077	1	4492	3	Y	1162	1208	1			129
								1278	9									
05	7843	X	7600	-0-		-243	-0-	1205	1	5028	3	Y	1243	1214	1			158
								1367	9									
06	8100	X	7366	-0-		-734	-0-	1124	1	4938	3	Y	1185	1194	1			149
								1304	9									
07	8370	X	7893	-0-		-477	-0-	1288	1	5215	3	Y	1264	1209	1			204
								1390	9									
08	7998	X	5030	-0-		-2968	-0-	646	1	3482	3	Y	820	892	1			132
								902	9									
*09	7380	X	1444	-0-		-5936	-0-	51	1	1250	3	Y	130					262
								143	9									
*10	9690	X	9690	-0-		-0-	-0-	833	1	7175	3	Y	1529	1538	1			253
								1682	9									
11	7650	X	2838	-0-		-4812	-0-	464	1	1772	3	Y	547	691	1			109
								602	9									
12	7905	X	-0-	-0-		-7905	-0-					Y	-0-	31	1			78

TOTAL GAS PROD: 68,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,223

HARTMAN A WELL #: 2H RRCID -> 287626 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13181 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3923	-0-		-634	-0-	714	1	2361	3	Y	771	766	1	1	8	186
								848	9									
02	4172	X	3111	-0-		-1061	-0-	601	1	1785	3	Y	659	695	1			150
								725	9									
03	4619	X	4108	-0-		-511	-0-	753	1	2460	3	Y	814	858	1			106
								895	9									
04	4290	X	3706	-0-		-584	-0-	683	1	2220	3	Y	730	721	1			115
								803	9									
05	4123	X	2881	-0-		-1242	-0-	554	1	1764	3	Y	512	542	1			85
								563	9									
06	3990	X	3707	-0-		-283	-0-	715	1	2208	3	Y	713	598	1			200
								784	9									
07	4123	X	3904	-0-		-219	-0-	637	1	2461	3	Y	733	706	1			227
								806	9									
08	4123	X	3857	-0-		-266	-0-	609	1	2300	3	Y	862	872	1	1	8	216
								948	9									
*09	4576	X	4576	-0-		-0-	-0-	658	1	3076	3	Y	765	813	1			168
								842	9									
10	4445	X	4445	-0-		-0-	-0-	725	1	2808	3	Y	829	857	1			140
								912	9									
*11	4453	X	4453	-0-		-0-	-0-	734	1	2718	3	Y	910	840	1			210
								1001	9									
*12	4712	X	4482	-0-		-230	-0-	1011	1	2604	3	Y	788	712	1			286
								867	9									

TOTAL GAS PROD: 47,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,086

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARTMAN A WELL #: 9H RRCID -> 287627 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13352 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	379	1	1447	3	Y	467	469	1			28
							514	9									
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	325	1	1069	3	Y	374	344	1			58
							411	9									
03	1798	N	1484	-0-	-314	-0-	72	1	1057	3	Y	323	336	1			45
							355	9									
04	1740	N	1428	-0-	-312	-0-	134	1	957	3	Y	306	312	1			39
							337	9									
05	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	294	1	1031	3	Y	341	353	1			27
							375	9									
06	3000	N	5559	-0-	2559	2559	740	1	3735	3	Y	985	892	1			120
							1084	9									
07	3100	N	7169	-0-	4069	6628	838	1	4980	3	Y	1228	1189	1			159
							1351	9									
08	3100	N	5890	-0-	2790	9418	749	1	4098	3	Y	948	1006	1			101
							1043	9									
*09	14477	X	5059	-0-	-9418	-0-	706	1	3399	3	Y	867	893	1			75
							954	9									
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	713	1	2973	3	Y	852	816	1			111
							937	9									
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	699	1	2634	3	Y	712	747	1			76
							783	9									
*12	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	783	1	2704	3	Y	769	768	1			77
							846	9									

TOTAL GAS PROD: 45,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,172

HARTMAN A WELL #: 11H RRCID -> 287628 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13243 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4001	-0-	-1424	-0-	625	1	2533	3	Y	766	770	1			47
							843	9									
02	3808	X	3320	-0-	-488	-0-	564	1	2034	3	Y	656	600	1			103
							722	9									
03	4216	X	3323	-0-	-893	-0-	155	1	2400	3	Y	698	703	1			98
							768	9									
04	4020	X	2987	-0-	-1033	-0-	269	1	2047	3	Y	610	630	1			78
							671	9									
05	3999	X	3240	-0-	-759	-0-	530	1	2033	3	Y	615	644	1			49
							677	9									
06	3870	X	2855	-0-	-1015	-0-	432	1	1814	3	Y	554	535	1			68
							609	9									
07	3689	X	2783	-0-	-906	-0-	381	1	1775	3	Y	570	564	1			74
							627	9									
08	3317	X	3004	-0-	-313	-0-	442	1	1947	3	Y	559	573	1			60
							615	9									
*09	3150	X	2553	-0-	-597	-0-	422	1	1560	3	Y	519	534	1			45
							571	9									
10	3255	X	2704	-0-	-551	-0-	501	1	1535	3	Y	607	573	1			79
							668	9									
11	2910	X	2495	-0-	-415	-0-	496	1	1441	3	Y	507	532	1			54
							558	9									
*12	3007	X	2482	-0-	-525	-0-	549	1	1341	3	Y	538	538	1			54
							592	9									

TOTAL GAS PROD: 35,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,199

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARTMAN A WELL #: 10H RRCID -> 287645 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13210 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3640	-0-	-1599	-0-	571	1	2300	3	Y	699	710	1			43
							769	9									
02	3668	X	3109	-0-	-559	-0-	526	1	1911	3	Y	611	558	1			96
							672	9									
03	4061	X	3013	-0-	-1048	-0-	141	1	2170	3	Y	638	645	1			89
							702	9									
04	3780	X	2967	-0-	-813	-0-	266	1	2034	3	Y	606	618	1			77
							667	9									
05	3627	X	3206	-0-	-421	-0-	520	1	2025	3	Y	601	630	1			48
							661	9									
06	3510	X	2848	-0-	-662	-0-	426	1	1824	3	Y	544	526	1			66
							598	9									
07	3441	X	2603	-0-	-838	-0-	346	1	1685	3	Y	520	519	1			67
							572	9									
08	3193	X	2652	-0-	-541	-0-	390	1	1712	3	Y	500	514	1			53
							550	9									
*09	3090	X	2391	-0-	-699	-0-	405	1	1437	3	Y	499	509	1			43
							549	9									
10	3193	X	2361	-0-	-832	-0-	456	1	1297	3	Y	553	524	1			72
							608	9									
11	2850	X	2146	-0-	-704	-0-	448	1	1201	3	Y	452	476	1			48
							497	9									
*12	2666	X	2380	-0-	-286	-0-	518	1	1301	3	Y	510	507	1			51
							561	9									

TOTAL GAS PROD: 33,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,733

HARTMAN A WELL #: 12H RRCID -> 287646 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13246 - 19642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	874	1	3997	3	Y	1083	1089	1			66
							1191	9									
02	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	805	1	3298	3	Y	926	847	1			145
							1019	9									
03	4929	X	4655	-0-	-274	-0-	213	1	3380	3	Y	965	975	1			135
							1062	9									
04	4770	X	4543	-0-	-227	-0-	393	1	3165	3	Y	895	916	1			114
							985	9									
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	749	1	3348	3	Y	870	915	1			69
							957	9									
06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	650	1	3210	3	Y	836	803	1			102
							920	9									
07	4929	X	4903	-0-	-26	-0-	587	1	3370	3	Y	860	851	1			111
							946	9									
08	4960	X	4801	-0-	-159	-0-	621	1	3314	3	Y	787	814	1			84
							866	9									
*09	4800	X	4699	-0-	-101	-0-	661	1	3144	3	Y	813	827	1			70
							894	9									
10	4960	X	4220	-0-	-740	-0-	668	1	2672	3	Y	800	766	1			104
							880	9									
11	4770	X	3258	-0-	-1512	-0-	561	1	2067	3	Y	573	616	1			61
							630	9									
*12	4898	X	3307	-0-	-1591	-0-	615	1	2020	3	Y	611	611	1			61
							672	9									

TOTAL GAS PROD: 55,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,019

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287658 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13080 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287659 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13094 - 17574

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2070	-0-	-1464	-0-	906	1	228	2	Y	424	425	0			71
							468	3	2	4							
02	7868	X	2205	-0-	-5663	-0-	824	1	232	2	Y	343	363	0			51
							769	3	3	4							
03	10199	X	3387	-0-	-6812	-0-	1153	1	407	2	Y	481	481	0			51
							1292	3	6	4							
04	9870	X	3667	-0-	-6203	-0-	1360	1	474	2	Y	472	446	0			77
							1309	3	5	4							
05	7006	X	3820	-0-	-3186	-0-	1634	1	400	2	Y	415	417	0			75
							1322	3	7	4							
06	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	4218	1	1009	2	Y	124	169	0			30
							3117	3	8	4							
07	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	4104	1	679	2	Y	239	213	0			56
							1766	3	28	4							
*08	3844	X	3625	-0-	-219	-0-	569	1	278	2	Y	460	511	0			5
							2198	3	74	4							
09	8520	X	3290	-0-	-5230	-0-	580	1	338	2	Y	405	402	0			8
							1877	3	49	4							
*10	8773	X	1017	-0-	-7756	-0-	115	1	57	2	Y	469	463	0			14
							322	3	7	4							
*11	8490	X	861	-0-	-7629	-0-	107	1	26	2	Y	431	431	0			14
							241	3	13	4							
12	6820	X	3201	-0-	-3619	-0-	725	1	160	2	Y	592	583	0			23
							1561	3	104	4							

TOTAL GAS PROD: 42,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,855

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287660 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12901 - 17286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	1006	-0-	-110	-0-	383	1	97	2	Y	297	288	0			50
							198	3	1	4							
02	1120	X	1075	-0-	-45	-0-	363	1	102	2	Y	245	259	0			36
							339	3	1	4							
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	477	1	169	2	Y	368	365	0			39
							535	3	3	4							
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	483	1	168	2	Y	427	396	0			70
							465	3	2	4							
05	1209	N	486	-0-	-723	-0-	101	1	25	2	Y	253	277	0			46
							82	3	278	9							
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	220	213	0			53
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	53	0			-0-
*08	496	N	153	-0-	-343	-0-	1	1	3	3	Y	135	133	0			2
							149	9									
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	9	2	Y	184	182	0			4
							50	3	1	4							
*10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	51	1	26	2	Y	460	450	0			14
							145	3	3	4							
*11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	156	1	38	2	Y	194	202	0			6
							353	3	18	4							
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	145	1	32	2	Y	3	9	0			-0-
							312	3	21	4							

TOTAL GAS PROD: 8,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,786

DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287661 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13001 - 17421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2432	-0-	-79	-0-	1337	1	337	2	Y	58	60	0			6
							691	3	3	4							
02	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	2680	1	754	2	Y	29	33	0			2
							2501	3	9	4							
03	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	2559	1	851	2	Y	23	23	0			2
							3000	3	14	4							
04	2250	X	1490	-0-	-760	-0-	615	1	214	2	Y	61	57	0			6
							592	3	2	4							
05	3255	X	1380	-0-	-1875	-0-	619	1	151	2	Y	97	93	0			10
							500	3	3	4							
06	3150	X	2569	-0-	-581	-0-	1229	1	294	2	Y	123	125	0			8
							909	3	2	4							
07	3255	X	288	-0-	-2967	-0-	171	1	28	2	Y	13	19	0			2
							74	3	1	4							
08	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	891	1	436	2	Y	718	715	0			5
							3443	3	116	4							
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	494	1	288	2	Y	693	684	0			14
							1598	3	42	4							
*10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	658	1	328	2	Y	484	482	0			16
							1850	3	40	4							
*11	3690	X	1779	-0-	-1911	-0-	468	1	115	2	Y	75	88	0			3
							1058	3	55	4							
12	3813	X	2935	-0-	-878	-0-	794	1	175	2	Y	131	124	0			10
							1708	3	114	4							

TOTAL GAS PROD: 37,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,505

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MONSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287745 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13244 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	96526	-0-	96526	96526	13468	1	6592	2	Y	20618	20376	0			242
							52027	3	1759	4							
09	14B2	EXT	85460	-0-	85460	181986	13626	1	7940	2	Y	16981	16877	0			346
							44067	3	1148	4							
*10	T. A.		69317	-0-	69317	251303	12583	1	6264	2	Y	13022	12983	0			385
							35372	3	774	4							
*11	T. A.		53547	-0-	53547	304850	11897	1	2910	2	Y	9540	9615	0			310
							26837	3	1409	4							
*12	351949	X	47099	-0-	-304850	-0-	10630	1	2343	2	Y	8851	8813	0			348
							22865	3	1525	4							

TOTAL GAS PROD: 351,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,012

MONSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287746 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13113 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	343	1	86	2	Y	334	308	0			56
							177	3	1	4							
02	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	863	1	243	2	Y	725	673	0			108
							806	3	3	4							
03	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	826	1	292	2	Y	654	693	0			69
							924	3	5	4							
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	730	1	255	2	Y	433	431	0			71
							703	3	3	4							
05	744	N	646	-0-	-98	-0-	260	1	64	2	Y	100	153	0			18
							211	3	1	4							
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*08	3100	N	77108	-0-	74008	74008	10605	1	5191	2	Y	17236	17034	0			202
							40967	3	1385	4							
*09	3000	N	72157	-0-	69157	143165	11368	1	6625	2	Y	14945	14842	0			305
							36767	3	957	4							
*10	3100	N	63320	-0-	60220	203385	11422	1	5686	2	Y	12183	12128	0			360
							32109	3	702	4							
*11	249584	X	46199	-0-	-203385	-0-	10314	1	2522	2	Y	8070	8168	0			262
							23265	3	1221	4							
*12	41695	X	41695	-0-	-0-	-0-	9544	1	2104	2	Y	7406	7377	0			291
							20531	3	1369	4							

TOTAL GAS PROD: 309,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,086

MONSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287747 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MONSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287748 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12848 - 17134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1784	-0-	-1037	-0-	824	1	208	2	Y	295	279	0			50
							425	3	2	4							
02	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	2137	1	601	2	Y	660	612	0			98
							1996	3	7	4							
03	2821	X	2764	-0-	-57	-0-	906	1	320	2	Y	471	519	0			50
							1015	3	5	4							
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	1059	1	369	2	Y	508	475	0			83
							1019	3	4	4							
05	3658	X	2342	-0-	-1316	-0-	888	1	217	2	Y	468	467	0			84
							718	3	4	4							
06	3540	X	1679	-0-	-1861	-0-	634	1	152	2	Y	385	376	0			93
							468	3	1	4							
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-	93	0			-0-
*08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,787

MONSON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287749 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12862 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	2462	1	620	2	Y	544	544	0			92
							1271	3	6	4							
02	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	788	1	222	2	Y	351	391	0			52
							736	3	3	4							
03	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	718	1	254	2	Y	309	328	0			33
							804	3	4	4							
04	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	793	1	277	2	Y	299	283	0			49
							764	3	3	4							
05	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	651	1	159	2	Y	283	281	0			51
							526	3	3	4							
06	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	409	1	98	2	Y	251	241	0			61
							302	3	1	4							
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	61	0			-0-
*08	2232	X	2225	-0-	-7	-0-	332	1	162	2	Y	368	364	0			4
							1283	3	43	4							
09	2130	X	2116	-0-	-14	-0-	348	1	203	2	Y	373	369	0			8
							1126	3	29	4							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	52	0			1
*11	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	40	40	0			1
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	2	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,865

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KRAUSE B WELL #: 11H RRCID -> 287771 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13248 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	1358 1698	1 9	4923	3	Y	1544	1548	1	1	8	96
02	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	1405 1730	1 9	2695	3	Y	1573	1537	1			132
03	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	1932 2115	1 9	5338	3	Y	1923	1967	1			88
04	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	1280 1898	1 9	4538	3	Y	1725	1683	1			130
05	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	1241 1838	1 9	4790	3	Y	1671	1722	1			79
06	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	1295 1786	1 9	4903	3	Y	1624	1576	1			127
07	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	1203 1559	1 9	4516	3	Y	1417	1441	1			103
08	9393	X	6234	-0-	-3159	-0-	1064 1293	1 9	3877	3	Y	1175	1207	1			71
*09	7980	X	6917	-0-	-1063	-0-	1143 1521	1 9	4253	3	Y	1383	1382	1			72
10	8246	X	6823	-0-	-1423	-0-	1149 1540	1 9	4134	3	Y	1400	1403	1			69
11	7980	X	7349	-0-	-631	-0-	1308 1705	1 9	4336	3	Y	1550	1517	1			102
*12	7285	X	5648	-0-	-1637	-0-	1196 1356	1 9	3096	3	Y	1233	1229	1			106

TOTAL GAS PROD: 87,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,218

FISHER C WELL #: 9H RRCID -> 287772 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13558 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	194	-0-	-2534	-0-	126	1	68	9	Y	62	175	1			33
02	2184	X	1144	-0-	-1040	-0-	453 222	1 9	469	3	Y	202	141	1			94
03	2325	X	1343	-0-	-982	-0-	532 328	1 9	483	3	Y	298	359	1			33
04	2250	X	1684	-0-	-566	-0-	575 292	1 9	817	3	Y	265	184	1			114
05	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	685 345	1 9	1136	3	Y	314	339	1			89
06	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	642 352	1 9	1298	3	Y	320	289	1			120
07	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	619 349	1 9	1340	3	Y	317	294	1			143
08	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	558 297	1 9	1476	3	Y	270	339	1			74
*09	2280	X	1843	-0-	-437	-0-	468 285	1 9	1090	3	Y	259	272	1			61
10	2542	X	1530	-0-	-1012	-0-	414 273	1 9	843	3	Y	248	244	1			65
*11	2280	X	800	-0-	-1480	-0-	411 232	1 9	157	3	Y	211	179	1			97
*12	2325	X	883	-0-	-1442	-0-	444 260	1 9	179	3	Y	236	235	1			98

TOTAL GAS PROD: 18,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,002

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARTMAN A WELL #: 13H RRCID -> 287776 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13298 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	612	1	2638	3	Y	759	765	1			46
							835	9									
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	601	1	2320	3	Y	697	634	1			109
							767	9									
03	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	218	1	3435	3	Y	986	957	1			138
							1085	9									
04	3870	X	3372	-0-	-498	-0-	295	1	2333	3	Y	676	728	1			86
							744	9									
05	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	1225	1	5631	3	Y	1426	1399	1			113
							1569	9									
06	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	950	1	4815	3	Y	1222	1186	1			149
							1344	9									
07	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	805	1	4681	3	Y	1188	1183	1			154
							1307	9									
08	8432	X	6066	-0-	-2366	-0-	781	1	4198	3	Y	988	1037	1			105
							1087	9									
*09	8160	X	5438	-0-	-2722	-0-	767	1	3635	3	Y	942	966	1			81
							1036	9									
10	8432	X	6235	-0-	-2197	-0-	976	1	3974	3	Y	1168	1097	1			152
							1285	9									
11	7110	X	5726	-0-	-1384	-0-	944	1	3724	3	Y	962	1011	1			103
							1058	9									
*12	6789	X	5518	-0-	-1271	-0-	986	1	3454	3	Y	980	985	1			98
							1078	9									

TOTAL GAS PROD: 67,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,994

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287782 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13090 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2242	N	2211	-0-	-31	-0-	1148	1	289	2	Y	163	163	0			27
							592	3	3	4							
02	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	705	1	198	2	Y	166	168	0			25
							659	3	2	4							
03	2480	X	809	-0-	-1671	-0-	216	1	76	2	Y	249	248	0			26
							242	3	1	4							
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	195	189	0			32
05	3162	X	584	-0-	-2578	-0-	221	1	54	2	Y	118	129	0			21
							178	3	1	4							
*06	2130	X	901	-0-	-1229	-0-	261	1	63	2	Y	348	285	0			84
							194	3	383	9							
07	1922	X	1252	-0-	-670	-0-	446	1	74	2	Y	488	457	0			115
							192	3	3	4							
*08	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	185	1	91	2	Y	175	288	0			2
							716	3	24	4							
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	232	1	135	2	Y	237	234	0			5
							749	3	20	4							
*10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	538	1	268	2	Y	247	245	0			7
							1513	3	33	4							
*11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	615	1	150	2	Y	236	235	0			8
							1387	3	73	4							
12	1333	N	343	-0-	-990	-0-	89	1	20	2	Y	28	35	0			1
							190	3	13	4							

TOTAL GAS PROD: 15,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,650

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287783 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	2806	1	707	2	Y	792	750	0			133
							1448	3	7	4							
02	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	2809	1	790	2	Y	525	580	0			78
							2623	3	9	4							
03	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	3315	1	1171	2	Y	566	584	0			60
							3713	3	18	4							
04	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	3446	1	1201	2	Y	556	525	0			91
							3316	3	13	4							
05	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	3713	1	908	2	Y	710	673	0			128
							3001	3	17	4							
06	6240	X	5455	-0-	-785	-0-	2345	1	561	2	Y	738	688	0			178
							1733	3	4	4							
07	6448	X	619	-0-	-5829	-0-	340	1	56	2	Y	67	229	0			16
							147	3	2	4							
*08	9610	X	7045	-0-	-2565	-0-	1198	1	587	2	Y	429	440	0			5
							4631	3	157	4							
09	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	1809	1	1054	2	Y	707	698	0			14
							5849	3	152	4							
*10	8432	X	6837	-0-	-1595	-0-	1412	1	703	2	Y	605	601	0			18
							3969	3	87	4							
*11	6780	X	6352	-0-	-428	-0-	1621	1	396	2	Y	443	447	0			14
							3656	3	192	4							
12	9920	X	9416	-0-	-504	-0-	2445	1	539	2	Y	747	732	0			29
							5259	3	351	4							

TOTAL GAS PROD: 83,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,885

DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287784 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13084 - 17039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2573	-0-	-341	-0-	1271	1	320	2	Y	294	289	0			29
							656	3	3	4							
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	1366	1	384	2	Y	250	259	0			20
							1276	3	4	4							
03	3162	X	2630	-0-	-532	-0-	876	1	309	2	Y	417	395	0			42
							981	3	5	4							
04	2610	X	1369	-0-	-1241	-0-	439	1	153	2	Y	320	332	0			30
							423	3	2	4							
*05	3689	X	2069	-0-	-1620	-0-	828	1	203	2	Y	332	329	0			33
							669	3	4	4							
06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	2128	1	509	2	Y	636	625	0			44
							1572	3	4	4							
07	3689	X	593	-0-	-3096	-0-	316	1	52	2	Y	79	111	0			12
							136	3	2	4							
*08	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	2010	1	984	2	Y	2803	2795	0			20
							7763	3	263	4							
09	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	1988	1	1159	2	Y	1973	1952	0			41
							6431	3	167	4							
*10	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	2361	1	1175	2	Y	2237	2204	0			74
							6637	3	145	4							
*11	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	1771	1	433	2	Y	1216	1248	0			42
							3994	3	210	4							
*12	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	1652	1	364	2	Y	596	595	0			43
							3555	3	237	4							

TOTAL GAS PROD: 70,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,153

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	2754	1	694	2	Y	599	582	0			59
							1423	3	6	4							
02	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	2777	1	781	2	Y	522	539	0			42
							2593	3	9	4							
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	1498	1	529	2	Y	707	678	0			71
							1678	3	8	4							
04	5130	X	2288	-0-	-2842	-0-	786	1	274	2	Y	425	456	0			40
							757	3	3	4							
05	7502	X	3976	-0-	-3526	-0-	1706	1	417	2	Y	424	422	0			42
							1380	3	7	4							
06	7260	X	6810	-0-	-450	-0-	3124	1	747	2	Y	568	571	0			39
							2308	3	6	4							
07	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-	39	0			-0-
*08	50235	X	50235	-0-	-0-	-0-	7549	1	3695	2	Y	8035	7979	0			56
							29165	3	987	4							
*09	42035	X	42035	-0-	-0-	-0-	7122	1	4150	2	Y	6483	6404	0			135
							23032	3	600	4							
*10	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	2057	1	1024	2	Y	1899	1971	0			63
							5781	3	127	4							
*11	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	1833	1	448	2	Y	1381	1397	0			47
							4135	3	217	4							
12	8091	X	6990	-0-	-1101	-0-	1633	1	360	2	Y	1137	1101	0			83
							3512	3	234	4							

TOTAL GAS PROD: 148,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,180

SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	833	-0-	-2856	-0-	55	1	14	2	Y	668	663	0			66
							29	3	735	9							
02	2632	X	1299	-0-	-1333	-0-	233	1	66	2	Y	710	718	0			58
							218	3	1	4							
03	2883	X	903	-0-	-1980	-0-	7	1	2	2	Y	805	782	0			81
							8	3	886	9							
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	712	727	0			66
05	1426	N	1170	-0-	-256	-0-	94	1	23	2	Y	887	866	0			87
							77	3	976	9							
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	348	1	83	2	Y	976	996	0			67
							257	3	1	4							
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	52	1	9	2	Y	842	782	0			127
							23	3	926	9							
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	651	773	0			5
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	594	587	0			12
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	565	558	0			19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,410

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13155 - 18510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015

01	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	2308	1	1838	2	Y	1205	1216	0			49
							8625	3	145	4							
02	8344	X	3442	-0-	-4902	-0-	451	1	272	2	Y	1182	1171	0			60
							1390	3	29	4							
03	8153	X	4838	-0-	-3315	-0-	717	1	484	2	Y	1310	1313	0			57
							2133	3	63	4							
04	8940	X	5519	-0-	-3421	-0-	1208	1	656	2	Y	1055	1079	0			33
							2392	3	102	4							
*05	9238	X	5501	-0-	-3737	-0-	401	1	479	2	Y	1340	1367	0			6
							3011	3	136	4							
*06	8940	X	6877	-0-	-2063	-0-	626	1	713	2	Y	888	891	0			3
							4471	3	90	4							
*07	5549	X	3257	-0-	-2292	-0-	355	1	266	2	Y	619	619	0			3
							1927	3	28	4							
*08	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	808	1	456	2	Y	1305	1299	0			9
							3740	3	103	4							
*09	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	698	1	500	2	Y	1846	1841	0			14
							2955	3	49	4							
*10	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	1260	1	702	2	Y	1930	1929	0			15
							4107	3	93	4							
*11	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	972	1	312	2	Y	2319	2315	0			19
							3283	3	49	4							
12	6479	X	6241	-0-	-238	-0-	920	1	252	2	Y	2017	2015	0			21
							2805	3	45	4							

TOTAL GAS PROD: 78,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,016

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287816 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12975 - 18120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	1397	1	352	2	Y	605	596	0			60
							721	3	3	4							
02	3220	X	2943	-0-	-277	-0-	1050	1	295	2	Y	557	572	0			45
							982	3	3	4							
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	1381	1	488	2	Y	646	626	0			65
							1547	3	8	4							
04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	1509	1	526	2	Y	635	641	0			59
							1453	3	6	4							
05	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	3652	1	895	2	Y	640	636	0			63
							2964	3	16	4							
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	1409	1	337	2	Y	744	756	0			51
							1040	3	3	4							
07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	1823	1	301	2	Y	678	627	0			102
							784	3	12	4							
08	8246	X	2642	-0-	-5604	-0-	387	1	189	2	Y	474	573	0			3
							1494	3	51	4							
09	7980	X	2438	-0-	-5542	-0-	397	1	231	2	Y	449	443	0			9
							1283	3	33	4							
*10	8246	X	1868	-0-	-6378	-0-	332	1	165	2	Y	381	377	0			13
							932	3	20	4							
*11	3600	X	1104	-0-	-2496	-0-	279	1	68	2	Y	87	97	0			3
							628	3	33	4							
12	3658	X	2014	-0-	-1644	-0-	555	1	122	2	Y	58	57	0			4
							1193	3	80	4							

TOTAL GAS PROD: 39,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,954

SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287818 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287819 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13132 PERF.12994 - 19170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	7055	1	1777	2	Y	1862	1867	0	453
							3642	3	16	4					
02	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	6291	1	1769	2	Y	1755	1740	0	468
							5877	3	20	4					
03	24016	X	24016	-0-	-0-	-0-	8745	1	3089	2	Y	2127	2130	0	465
							9793	3	49	4					
04	23010	X	23010	-0-	-0-	-0-	8989	1	3133	2	Y	2004	2076	0	393
							8650	3	34	4					
05	20631	X	20631	-0-	-0-	-0-	9123	1	2232	2	Y	1691	1789	0	295
							7375	3	41	4					
06	24754	X	24754	-0-	-0-	-0-	11607	1	2777	2	Y	1608	1703	0	200
							8580	3	21	4					
07	21111	X	21111	-0-	-0-	-0-	12063	1	1995	2	Y	1621	1572	0	249
							5188	3	82	4					
*08	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	2597	1	1271	2	Y	1980	1991	0	238
							10032	3	340	4					
09	17911	X	17911	-0-	-0-	-0-	3263	1	1902	2	Y	1743	1717	0	264
							10554	3	275	4					
*10	26622	X	26622	-0-	-0-	-0-	5655	1	2815	2	Y	1735	1952	0	47
							15896	3	347	4					
*11	19305	X	19305	-0-	-0-	-0-	4892	1	1196	2	Y	1458	1407	0	98
							11034	3	579	4					
*12	23911	X	23911	-0-	-0-	-0-	6098	1	1344	2	Y	2251	2121	0	228
							13117	3	876	4					

TOTAL GAS PROD: 248,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,835

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287838 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13253 - 18919

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASKEY A WELL #: 7H RRCID -> 287889 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13727 - 19444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3031	-0-	-906	-0-	233	1	2128	3	Y	609	588	1			76
							670	9									
02	3080	X	2429	-0-	-651	-0-	220	1	1668	3	Y	492	488	1			80
							541	9									
03	3410	X	2696	-0-	-714	-0-	277	1	1814	3	Y	550	561	1			69
							605	9									
04	3270	X	1888	-0-	-1382	-0-	206	1	1227	3	Y	414	439	1			44
							455	9									
05	3038	X	1051	-0-	-1987	-0-	154	1	588	3	Y	281	311	1			14
							309	9									
06	2940	X	2670	-0-	-270	-0-	235	1	1838	3	Y	543	495	1			62
							597	9									
07	2697	X	2288	-0-	-409	-0-	211	1	1576	3	Y	455	447	1			70
							501	9									
08	2697	X	2092	-0-	-605	-0-	215	1	1358	3	Y	472	492	1			50
							519	9									
09	2670	X	2083	-0-	-587	-0-	206	1	1450	3	Y	388	379	1			59
							427	9									
10	2759	X	2242	-0-	-517	-0-	212	1	1502	3	Y	480	474	1			65
							528	9									
11	2670	X	1870	-0-	-800	-0-	253	1	1167	3	Y	409	408	1			66
							450	9									
*12	2294	X	2067	-0-	-227	-0-	209	1	1396	3	Y	420	423	1			63
							462	9									

TOTAL GAS PROD: 26,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,513

CASKEY B - MIGURA B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 287890 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13626 - 21451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	13290	-0-	-2024	-0-	1015	1	10716	3	Y	1417	1527	1			257
							1559	9									
02	12936	X	11172	-0-	-1764	-0-	578	1	9166	3	Y	1298	1368	1			187
							1428	9									
03	14322	X	12779	-0-	-1543	-0-	865	1	10388	3	Y	1387	1355	1			219
							1526	9									
04	13800	X	12240	-0-	-1560	-0-	900	1	9895	3	Y	1314	1181	1			352
							1445	9									
05	13795	X	13232	-0-	-563	-0-	887	1	10662	3	Y	1530	1580	1			302
							1683	9									
06	12870	X	12253	-0-	-617	-0-	866	1	10196	3	Y	1083	1171	1			214
							1191	9									
07	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	915	1	10683	3	Y	1276	1368	1			122
							1404	9									
08	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	909	1	9875	3	Y	1244	1150	1			216
							1368	9									
*09	11730	X	11074	-0-	-656	-0-	795	1	9011	3	Y	1153	1144	1			225
							1268	9									
10	12121	X	11019	-0-	-1102	-0-	858	1	8867	3	Y	1176	1200	1			201
							1294	9									
11	11730	X	10189	-0-	-1541	-0-	888	1	8125	3	Y	1069	1041	1			229
							1176	9									
*12	12121	X	10274	-0-	-1847	-0-	913	1	8103	3	Y	1144	1000	1			373
							1258	9									

TOTAL GAS PROD: 142,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,091

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287895 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13125 - 17616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	5177	1	1305	2	Y	1202	1252	0	292
							2672	3	12	4					
02	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	4200	1	1181	2	Y	1103	1101	0	294
							3922	3	13	4					
03	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	2161	1	763	2	Y	987	1065	0	216
							2420	3	12	4					
04	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	1175	1	410	2	Y	842	893	0	165
							1130	3	5	4					
*05	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	1043	1	255	2	Y	761	793	0	133
							843	3	5	4					
06	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	3927	1	940	2	Y	1103	1099	0	137
							2904	3	7	4					
07	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	5239	1	866	2	Y	1192	1146	0	183
							2253	3	36	4					
*08	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	1320	1	647	2	Y	1428	1439	0	172
							5097	3	172	4					
09	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	1507	1	878	2	Y	1162	1158	0	176
							4871	3	127	4					
*10	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	2322	1	1155	2	Y	1440	1577	0	39
							6522	3	143	4					
*11	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	1231	1	301	2	Y	1115	1079	0	75
							2775	3	146	4					
*12	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	14	1	3	2	Y	884	869	0	90
							30	3	2	4					

TOTAL GAS PROD: 88,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,219

CASKEY B WELL #: 2H RRCID -> 287929 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13897 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	4796	-0-	-2644	-0-	381	1	3678	3	Y	670	591	1	206
							737	9							
02	5404	X	4131	-0-	-1273	-0-	220	1	3247	3	Y	604	583	1	227
							664	9							
03	5983	X	4917	-0-	-1066	-0-	346	1	3821	3	Y	682	765	1	144
							750	9							
04	5220	X	4718	-0-	-502	-0-	363	1	3641	3	Y	649	587	1	206
							714	9							
05	4805	X	4369	-0-	-436	-0-	333	1	3385	3	Y	592	596	1	202
							651	9							
06	4770	X	4033	-0-	-737	-0-	298	1	3153	3	Y	529	394	1	337
							582	9							
07	5084	X	4224	-0-	-860	-0-	309	1	3232	3	Y	621	769	1	189
							683	9							
08	5084	X	4122	-0-	-962	-0-	325	1	3091	3	Y	642	757	1	74
							706	9							
*09	4710	X	3704	-0-	-1006	-0-	283	1	2797	3	Y	567	552	1	89
							624	9							
10	4588	X	3885	-0-	-703	-0-	318	1	2887	3	Y	618	408	1	299
							680	9							
11	4080	X	3164	-0-	-916	-0-	296	1	2294	3	Y	522	602	1	219
							574	9							
*12	4216	X	3401	-0-	-815	-0-	326	1	2456	3	Y	563	390	1	392
							619	9							

TOTAL GAS PROD: 49,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,259

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KRAUSE B WELL #: 13H RRCID -> 287935 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12658 PERF.13204 - 18920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	2256	-0-	-3448	-0-	407	1	1328	3	Y	474	476	1			29
							521	9									
02	3192	X	1937	-0-	-1255	-0-	386	1	1067	3	Y	440	432	1			37
							484	9									
03	3255	X	117	-0-	-3138	-0-	29	1	58	3	Y	27	62	1			2
							30	9									
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	1012	1	3372	3	Y	1308	1215	1			95
							1439	9									
05	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	1074	1	4050	3	Y	1360	1395	1			60
							1496	9									
06	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	973	1	3600	3	Y	1229	1196	1			93
							1352	9									
07	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	926	1	3483	3	Y	1104	1120	1			77
							1214	9									
08	6665	X	5116	-0-	-1549	-0-	872	1	3151	3	Y	994	1015	1			56
							1093	9									
*09	6420	X	4795	-0-	-1625	-0-	798	1	2934	3	Y	966	972	1			50
							1063	9									
10	6634	X	4351	-0-	-2283	-0-	772	1	2591	3	Y	898	903	1			45
							988	9									
11	5940	X	4256	-0-	-1684	-0-	771	1	2482	3	Y	912	897	1			60
							1003	9									
*12	5611	X	4478	-0-	-1133	-0-	851	1	2614	3	Y	921	902	1			79
							1013	9									

TOTAL GAS PROD: 51,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,633

SPRENCEL "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287968 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13000 - 18431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	853	1	215	2	Y	564	577	0			56
							440	3	2	4							
02	1848	X	784	-0-	-1064	-0-	258	1	73	2	Y	192	232	0			16
							241	3	1	4							
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
05	2139	X	1444	-0-	-695	-0-	702	1	172	2	Y	-0-					-0-
							567	3	3	4							
06	2070	X	1667	-0-	-403	-0-	842	1	201	2	Y	-0-					-0-
							622	3	2	4							
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
08	1457	X	687	-0-	-770	-0-	125	1	61	2	Y	-0-					-0-
							485	3	16	4							
09	1680	X	688	-0-	-992	-0-	140	1	82	2	Y	-0-					-0-
							454	3	12	4							
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 756

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287970 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13112 PERF.12983 - 18841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287984 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13032 - 18546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287987 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18062

01	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	4358	1	1098	2	Y	681	638	0	166
							2250	3	10	4					
02	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	5880	1	1653	2	Y	782	739	0	209
							5489	3	19	4					
03	21331	X	21331	-0-	-0-	-0-	8184	1	2891	2	Y	948	950	0	207
							9168	3	45	4					
04	20434	X	20434	-0-	-0-	-0-	8404	1	2929	2	Y	894	926	0	175
							8086	3	32	4					
05	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	7919	1	1937	2	Y	757	800	0	132
							6401	3	35	4					
06	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	4797	1	1147	2	Y	468	542	0	58
							3545	3	8	4					
07	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	6509	1	1076	2	Y	555	528	0	85
							2800	3	44	4					
*08	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	1330	1	651	2	Y	715	714	0	86
							5136	3	174	4					
09	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	1426	1	830	2	Y	702	682	0	106
							4611	3	120	4					
*10	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	406	1	202	2	Y	789	873	0	22
							1143	3	25	4					
*11	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	2032	1	497	2	Y	993	948	0	67
							4584	3	241	4					
*12	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	3037	1	669	2	Y	1416	1340	0	143
							6535	3	436	4					

TOTAL GAS PROD: 141,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,700

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287995 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13081 - 17049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287996 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13121 - 17534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 287997 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13217 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 288033 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13067 - 16955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288034 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12216 PERF.12312 - 16624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	2142	1	1706	2	Y	704	729	0			29
							8005	3	135	4							
02	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	3051	1	1838	2	Y	610	608	0			31
							9415	3	193	4							
03	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	2206	1	1489	2	Y	987	975	0			43
							6560	3	194	4							
04	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	1616	1	878	2	Y	862	878	0			27
							3201	3	137	4							
*05	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	499	1	595	2	Y	1409	1430	0			6
							3742	3	170	4							
*06	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	548	1	624	2	Y	1593	1593	0			6
							3912	3	79	4							
*07	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	849	1	635	2	Y	1543	1541	0			8
							4606	3	66	4							
*08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	826	1	466	2	Y	1374	1372	0			10
							3819	3	105	4							
09	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	691	1	494	2	Y	1552	1550	0			12
							2925	3	48	4							
*10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	476	1	265	2	Y	1015	1019	0			8
							1552	3	35	4							
*11	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	617	1	198	2	Y	1189	1187	0			10
							2081	3	31	4							
*12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	550	1	151	2	Y	1449	1444	0			15
							1678	3	27	4							

TOTAL GAS PROD: 91,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,287

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288074 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13164 - 16747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288076 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12357 PERF.12209 - 16600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASKEY B - MIGURA B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288262 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.15144 - 21341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18738	X	18738	-0-	-0-	-0-	1422 1934	1 9	15382	3	Y	1758	1940	1			235
02	13888	X	13002	-0-	-886	-0-	659 1761	1 9	10582	3	Y	1601	1583	1			253
03	15376	X	14146	-0-	-1230	-0-	939 1704	1 9	11503	3	Y	1549	1533	1			269
04	14880	X	13488	-0-	-1392	-0-	975 1626	1 9	10887	3	Y	1478	1569	1			178
05	15376	X	14214	-0-	-1162	-0-	947 1635	1 9	11632	3	Y	1486	1403	1			261
06	14880	X	14165	-0-	-715	-0-	967 1562	1 9	11636	3	Y	1420	1373	1			308
07	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	1015 1569	1 9	12098	3	Y	1426	1547	1	10	8	177
08	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	1087 1609	1 9	11919	3	Y	1463	1338	1	6	8	296
*09	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	1008 1537	1 9	11542	3	Y	1397	1340	1	4	8	349
10	14446	X	14318	-0-	-128	-0-	1111 1596	1 9	11611	3	Y	1451	1607	1			193
11	13980	X	13124	-0-	-856	-0-	1134 1509	1 9	10481	3	Y	1372	1443	1			122
*12	14446	X	12863	-0-	-1583	-0-	1145 1464	1 9	10254	3	Y	1331	1221	1			232

TOTAL GAS PROD: 171,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,732

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BYERLY A - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288289 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13841 - 21563

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	13460	-0-	-2381	-0-	874	1	11062	3	Y	1385	1272	0	105	1	100
							1524	9									
02	11704	X	10733	-0-	-971	-0-	717	1	8816	3	Y	1091	966	0	166	1	59
							1200	9									
03	12958	X	11462	-0-	-1496	-0-	740	1	9380	3	Y	1220	1171	0			108
							1342	9									
04	12540	X	10715	-0-	-1825	-0-	674	1	8753	3	Y	1171	1128	0	62	1	89
							1288	9									
05	12958	X	10977	-0-	-1981	-0-	693	1	9056	3	Y	1116	1098	0	29	1	78
							1228	9									
06	12540	X	10343	-0-	-2197	-0-	739	1	8473	3	Y	1028	1003	0	66	1	37
							1131	9									
07	11873	X	10235	-0-	-1638	-0-	708	1	8402	3	Y	1023	995	0	12	1	53
							1125	9									
08	11470	X	10195	-0-	-1275	-0-	465	1	8602	3	Y	1025	985	0	49	1	44
							1128	9									
*09	10710	X	9753	-0-	-957	-0-	450	1	8235	3	Y	971	943	0			72
							1068	9									
*10	10974	X	9298	-0-	-1676	-0-	465	1	7875	3	Y	871	830	0	29	1	84
							958	9									
*11	10350	X	9194	-0-	-1156	-0-	668	1	7480	3	Y	951	903	0	71	1	61
							1046	9									
*12	10230	X	9453	-0-	-777	-0-	636	1	7674	3	Y	1039	985	0	28	1	87
							1143	9									

TOTAL GAS PROD: 125,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,891

MIGURA B - CASKEY B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288290 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13664 - 18996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24676	X	20722	-0-	-3954	-0-	1219	1	17471	3	Y	1847	1719	1			504
							2032	9									
02	21280	X	17492	-0-	-3788	-0-	1092	1	14857	3	Y	1403	1473	1			434
							1543	9									
03	22320	X	19877	-0-	-2443	-0-	1572	1	16550	3	Y	1595	1690	1			339
							1755	9									
04	20040	X	18399	-0-	-1641	-0-	1586	1	15126	3	Y	1534	1186	1			687
							1687	9									
05	20708	X	18270	-0-	-2438	-0-	1636	1	15017	3	Y	1470	1733	1			424
							1617	9									
06	20040	X	18221	-0-	-1819	-0-	1501	1	14958	3	Y	1602	1728	1			298
							1762	9									
07	19871	X	10937	-0-	-8934	-0-	882	1	9050	3	Y	914	1029	1			183
							1005	9									
08	20408	X	20408	-0-	-0-	-0-	1205	1	17518	3	Y	1532	1411	0	239	1	65
							1685	9									
*09	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	1123	1	16142	3	Y	1592	1537	0	15	1	105
							1751	9									
*10	18845	X	18845	-0-	-0-	-0-	1342	1	15998	3	Y	1368	1269	0	79	1	125
							1505	9									
*11	17895	X	17895	-0-	-0-	-0-	1500	1	14989	3	Y	1278	1225	0	110	1	68
							1406	9									
*12	17949	X	16579	-0-	-1370	-0-	465	1	14817	3	Y	1179	1179	0	8	1	60
							1297	9									

TOTAL GAS PROD: 216,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,314

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA B - LANIK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288305 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13615 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	4524	-0-	-3257	-0-	284	1	3527	3	Y	648	569	1	6	8	321
							713	9									
02	5852	X	5199	-0-	-653	-0-	322	1	4087	3	Y	718	801	1			238
							790	9									
03	6479	X	5113	-0-	-1366	-0-	414	1	3937	3	Y	693	791	1	1	8	139
							762	9									
04	6150	X	2156	-0-	-3994	-0-	491	1	1063	3	Y	547	215	1			471
							602	9									
05	6014	X	4453	-0-	-1561	-0-	408	1	3396	3	Y	590	723	1			338
							649	9									
06	5580	X	2401	-0-	-3179	-0-	266	1	1665	3	Y	427	565	1	2	8	198
							470	9									
07	5766	X	2071	-0-	-3695	-0-	195	1	1626	3	Y	227	369	1			56
							250	9									
08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	324	1	4152	3	Y	1285	1150	0	119	1	72
							1414	9									
*09	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	338	1	4403	3	Y	804	768	0	16	1	92
							884	9									
*10	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	339	1	3500	3	Y	689	623	0	70	1	88
							758	9									
*11	5700	X	4909	-0-	-791	-0-	433	1	3835	3	Y	583	560	0	78	1	33
							641	9									
*12	5890	X	5052	-0-	-838	-0-	465	1	3816	3	Y	701	701	0	4	1	29
							771	9									

TOTAL GAS PROD: 51,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,912

MIGURA B - CASKEY B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288306 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13700 - 20924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3625	-0-	-901	-0-	237	1	2839	3	Y	499	370	1			262
							549	9									
02	3304	X	2291	-0-	-1013	-0-	170	1	1747	3	Y	340	406	1	1	8	195
							374	9									
03	3658	X	2419	-0-	-1239	-0-	247	1	1813	3	Y	326	383	1			138
							359	9									
04	3540	X	2439	-0-	-1101	-0-	263	1	1812	3	Y	331	188	1			281
							364	9									
05	3627	X	3288	-0-	-339	-0-	334	1	2514	3	Y	400	356	1			325
							440	9									
06	3510	X	3148	-0-	-362	-0-	296	1	2449	3	Y	366	477	1			214
							403	9									
07	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	235	1	2051	3	Y	281	374	1			121
							309	9									
08	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	322	1	4008	3	Y	897	804	0	164	1	50
							987	9									
*09	3180	X	2645	-0-	-535	-0-	178	1	2267	3	Y	182	165	0	11	1	56
							200	9									
*10	3286	X	1730	-0-	-1556	-0-	187	1	1452	3	Y	83	66	0	43	1	30
							91	9									
*11	5160	X	177	-0-	-4983	-0-	77	1	91	3	Y	8	8	0	26	1	4
							9	9									
*12	5332	X	3226	-0-	-2106	-0-	3216	1	1	3	Y	8	9	0			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 32,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,721

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA B - CASKEY B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288307 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13659 - 20995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	9494	-0-	-2317	-0-	569	1	7852	3	Y	975	745	1			471
							1073	9									
02	10192	X	7369	-0-	-2823	-0-	478	1	6014	3	Y	797	1016	1			252
							877	9									
03	10602	X	8638	-0-	-1964	-0-	820	1	7033	3	Y	714	759	1			207
							785	9									
04	10260	X	153	-0-	-10107	-0-	79	1	74	9	Y	67	211	1			63
05	10044	X	1078	-0-	-8966	-0-	129	1	841	3	Y	98	2	1			159
							108	9									
06	9180	X	1833	-0-	-7347	-0-	186	1	1430	3	Y	197	184	1			172
							217	9									
07	8649	X	1507	-0-	-7142	-0-	153	1	1296	3	Y	53	191	1			34
							58	9									
08	8401	X	4809	-0-	-3592	-0-	320	1	3882	3	Y	552	446	0	83	1	57
							607	9									
*09	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	739	1	10191	3	Y	1050	979	0	13	1	115
							1155	9									
*10	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	748	1	8608	3	Y	943	859	0	87	1	112
							1037	9									
*11	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	580	1	5544	3	Y	821	759	0	99	1	75
							903	9									
*12	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	465	1	7488	3	Y	980	980	0	9	1	66
							1078	9									

TOTAL GAS PROD: 73,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,247

MIGURA B - CASKEY B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288308 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 13584 PERF.14157 - 18663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29233	X	21707	-0-	-7526	-0-	1476	1	18739	3	Y	1356	1195	0	80	1	144
							1492	9									
02	22484	X	18172	-0-	-4312	-0-	1260	1	15340	3	Y	1429	1300	0	212	1	61
							1572	9									
03	24893	X	19286	-0-	-5607	-0-	1292	1	16432	3	Y	1420	1381	0			100
							1562	9									
04	21900	X	17371	-0-	-4529	-0-	1148	1	14643	3	Y	1436	1390	0	58	1	88
							1580	9									
05	21700	X	17998	-0-	-3702	-0-	1160	1	15210	3	Y	1480	1452	0	29	1	87
							1628	9									
06	21000	X	16570	-0-	-4430	-0-	1209	1	13925	3	Y	1305	1273	0	74	1	45
							1436	9									
07	20119	X	16305	-0-	-3814	-0-	1148	1	13708	3	Y	1317	1280	0	15	1	67
							1449	9									
08	18910	X	14198	-0-	-4712	-0-	465	1	12567	3	Y	1060	1001	0	62	1	64
							1166	9									
*09	17400	X	15441	-0-	-1959	-0-	450	1	13728	3	Y	1148	1111	0			101
							1263	9									
*10	17980	X	14543	-0-	-3437	-0-	465	1	12843	3	Y	1123	1069	0	40	1	115
							1235	9									
*11	16560	X	14335	-0-	-2225	-0-	1046	1	12050	3	Y	1126	1059	0	98	1	84
							1239	9									
*12	16306	X	15195	-0-	-1111	-0-	1037	1	12793	3	Y	1241	1167	0	39	1	119
							1365	9									

TOTAL GAS PROD: 201,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,441

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA B - CASKEY B SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 288309 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13782 - 21503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	10126	-0-	-5312	-0-	685 1146	1 9	8295	3	Y	1042	894	0	46	1	132
02	12460	X	8436	-0-	-4024	-0-	588 1005	1 9	6843	3	Y	914	790	0	197	1	59
03	13175	X	10078	-0-	-3097	-0-	679 1261	1 9	8138	3	Y	1146	1092	0			113
04	11370	X	9588	-0-	-1782	-0-	612 1275	1 9	7701	3	Y	1159	1102	0	65	1	105
05	10137	X	9581	-0-	-556	-0-	625 1239	1 9	7717	3	Y	1126	1081	0	35	1	115
06	9810	X	9547	-0-	-263	-0-	700 1174	1 9	7673	3	Y	1067	1016	0	97	1	69
07	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	737 1236	1 9	8440	3	Y	1124	1061	0	23	1	109
08	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	465 1260	1 9	8483	3	Y	1145	1073	0	101	1	80
*09	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	450 1176	1 9	8664	3	Y	1069	1019	0			130
*10	10447	X	10031	-0-	-416	-0-	465 1174	1 9	8392	3	Y	1067	992	0	52	1	153
*11	10080	X	8947	-0-	-1133	-0-	670 1079	1 9	7198	3	Y	981	933	0	130	1	71
*12	10633	X	8455	-0-	-2178	-0-	587 1078	1 9	6790	3	Y	980	869	0	33	1	149

TOTAL GAS PROD: 115,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,820

MIGURA B - CASKEY B SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 288366 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13808 - 21528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16584	X	16584	-0-	-0-	-0-	1085 1800	1 9	13699	3	Y	1636	1480	0	62	1	139
02	12432	X	11089	-0-	-1343	-0-	728 1261	1 9	9100	3	Y	1146	1048	0	191	1	46
03	13237	X	11936	-0-	-1301	-0-	777 1329	1 9	9830	3	Y	1208	1187	0			67
04	13770	X	6455	-0-	-7315	-0-	406 744	1 9	5305	3	Y	676	626	0	38	1	79
05	14229	X	8917	-0-	-5312	-0-	587 1038	1 9	7292	3	Y	944	909	0	26	1	88
06	13770	X	257	-0-	-13513	-0-	51 30	1 9	176	3	Y	27	23	0	74	1	18
07	12276	X	85	-0-	-12191	-0-	14 69	1 9	2	3	Y	63	50	0	6	1	25
08	11935	X	2152	-0-	-9783	-0-	2148	1	4	9	Y	4	3	0	23	1	3
*09	8640	X	2045	-0-	-6595	-0-	2038	1	7	9	Y	6	5	0			4
*10	8928	X	2280	-0-	-6648	-0-	2276	1	4	9	Y	4	3	0	2	1	3
*11	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	498 913	1 9	5311	3	Y	830	779	0	3	1	51
*12	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	465 509	1 9	5448	3	Y	463	382	0	23	1	109

TOTAL GAS PROD: 74,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,007

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASKEY B - MIGURA B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288492 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13732 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29512	X	22930	-0-	-6582	-0-	1779	1	18982	3	Y	1972	2131	1	6	8	271
							2169	9									
02	23184	X	18581	-0-	-4603	-0-	986	1	15673	3	Y	1747	1618	1			400
							1922	9									
03	25668	X	21361	-0-	-4307	-0-	1470	1	17788	3	Y	1912	2128	1	2	8	182
							2103	9									
04	24840	X	19439	-0-	-5401	-0-	1451	1	16077	3	Y	1737	1598	1			321
							1911	9									
05	23529	X	20171	-0-	-3358	-0-	1386	1	16821	3	Y	1785	1825	1			281
							1964	9									
06	22170	X	19011	-0-	-3159	-0-	1328	1	15843	3	Y	1673	1587	1	12	8	355
							1840	9									
07	21359	X	18772	-0-	-2587	-0-	1327	1	15689	3	Y	1596	1767	1			184
							1756	9									
08	19778	X	17732	-0-	-2046	-0-	1341	1	14669	3	Y	1565	1533	1	5	8	211
							1722	9									
*09	19140	X	16960	-0-	-2180	-0-	1235	1	14055	3	Y	1518	1534	1	2	8	193
							1670	9									
10	19778	X	16745	-0-	-3033	-0-	1334	1	13716	3	Y	1541	1443	1			291
							1695	9									
11	18990	X	14260	-0-	-4730	-0-	1297	1	11449	3	Y	1376	1459	1			208
							1514	9									
*12	18786	X	14791	-0-	-3995	-0-	1374	1	11793	3	Y	1476	1426	1			258
							1624	9									

TOTAL GAS PROD: 220,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,898

MIGURA B - CASKEY B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288527 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13983 - 21514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24707	X	5606	-0-	-19101	-0-	426	1	4313	3	Y	788	606	0	42	1	153
							867	9					10	8			
02	20020	X	15946	-0-	-4074	-0-	967	1	11664	3	Y	3014	2856	0	237	1	74
							3315	9									
03	22165	X	20090	-0-	-2075	-0-	1295	1	16600	3	Y	1995	1958	0			111
							2195	9									
04	20490	X	18837	-0-	-1653	-0-	1213	1	15575	3	Y	1863	1803	0	64	1	107
							2049	9									
05	19592	X	19592	-0-	-0-	-0-	1226	1	16101	3	Y	2059	2024	0	35	1	107
							2265	9									
06	19440	X	18835	-0-	-605	-0-	1343	1	15455	3	Y	1852	1804	0	90	1	60
							2037	9					5	8			
07	20088	X	18904	-0-	-1184	-0-	1306	1	15567	3	Y	1846	1798	0	20	1	88
							2031	9									
08	19654	X	17706	-0-	-1948	-0-	465	1	15351	3	Y	1718	1656	0	82	1	68
							1890	9									
*09	18960	X	17688	-0-	-1272	-0-	450	1	15449	3	Y	1626	1578	0			116
							1789	9									
*10	19592	X	17237	-0-	-2355	-0-	465	1	14984	3	Y	1625	1556	0	46	1	139
							1788	9									
*11	18840	X	16891	-0-	-1949	-0-	1211	1	13947	3	Y	1575	1498	0	118	1	98
							1733	9									
*12	18910	X	17141	-0-	-1769	-0-	1147	1	14214	3	Y	1618	1531	0	45	1	140
							1780	9									

TOTAL GAS PROD: 204,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,579

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASKEY A -CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288544 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13376 - 21885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	13990	-0-	-1944	-0-	1104	1	10535	3	Y	2137	1977	1			507
							2351	9									
02	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	1015	1	9525	3	Y	1997	2093	1			411
							2197	9									
03	13454	X	13266	-0-	-188	-0-	1080	1	9900	3	Y	2078	2249	1			240
							2286	9									
04	13020	X	12394	-0-	-626	-0-	1012	1	9257	3	Y	1932	1689	1			483
							2125	9									
05	13454	X	12797	-0-	-657	-0-	1070	1	9483	3	Y	2040	2300	1			223
							2244	9									
06	13020	X	12243	-0-	-777	-0-	1004	1	9175	3	Y	1876	1779	1			320
							2064	9									
07	13454	X	12232	-0-	-1222	-0-	1057	1	9145	3	Y	1845	1870	1			295
							2030	9									
08	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	1232	1	9377	3	Y	1944	1975	1			264
							2138	9									
*09	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	1006	1	8869	3	Y	1800	1725	1			339
							1980	9									
10	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	942	1	8714	3	Y	1851	1879	1			311
							2036	9									
11	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	1006	1	8076	3	Y	1767	1841	1			237
							1944	9									
*12	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	1124	1	8540	3	Y	1868	1615	1			490
							2055	9									

TOTAL GAS PROD: 148,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,135

E. BUTLER A WELL #: 15H RRCID -> 288545 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13715 - 19403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5574	-0-	-874	-0-	571	1	3882	3	Y	1019	1075	1			170
							1121	9									
02	5768	X	5437	-0-	-331	-0-	650	1	3727	3	Y	964	1014	1			120
							1060	9									
03	6386	X	6188	-0-	-198	-0-	705	1	4297	3	Y	1078	1095	1			103
							1186	9									
04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	664	1	4352	3	Y	1087	936	1			254
							1196	9									
05	6293	X	6235	-0-	-58	-0-	726	1	4417	3	Y	993	1022	1			225
							1092	9									
06	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	743	1	5047	3	Y	1125	1207	1	2	8	141
							1238	9									
07	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	732	1	4423	3	Y	1132	1197	1			76
							1245	9									
08	6417	X	5034	-0-	-1383	-0-	566	1	3463	3	Y	914	879	1	2	8	109
							1005	9									
*09	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	800	1	5100	3	Y	1234	1137	1			206
							1357	9									
*10	7223	X	6701	-0-	-522	-0-	834	1	4643	3	Y	1113	1249	1			70
							1224	9									
*11	6990	X	6744	-0-	-246	-0-	825	1	4705	3	Y	1104	971	1			203
							1214	9									
*12	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	972	1	5406	3	Y	1247	1289	1			161
							1372	9									

TOTAL GAS PROD: 76,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,010

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA B - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288559 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13589 - 19324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28954	X	23200	-0-	-5754	-0-	1379 2110	1 9	19711	3	Y	1918	1716	1			630
02	24388	X	20773	-0-	-3615	-0-	1299 1900	1 9	17574	3	Y	1727	2061	1			296
03	26350	X	22852	-0-	-3498	-0-	1806 2125	1 9	18921	3	Y	1932	1847	1			381
04	24240	X	21757	-0-	-2483	-0-	1884 1839	1 9	18034	3	Y	1672	1591	1			462
05	24521	X	21642	-0-	-2879	-0-	1926 1961	1 9	17755	3	Y	1783	1768	1			477
06	22440	X	21153	-0-	-1287	-0-	1772 1660	1 9	17721	3	Y	1509	1619	1			367
07	23002	X	12547	-0-	-10455	-0-	1004 1144	1 9	10399	3	Y	1040	1249	1			158
08	21204	X	12038	-0-	-9166	-0-	712 1672	1 9	9654	3	Y	1520	1438	0	196	1	44
*09	20520	X	9969	-0-	-10551	-0-	541 1825	1 9	7603	3	Y	1659	1534	0	10	1	159
*10	21204	X	9392	-0-	-11812	-0-	601 1903	1 9	6888	3	Y	1730	1631	0	120	1	138
*11	20520	X	8723	-0-	-11797	-0-	665 1636	1 9	6422	3	Y	1487	1430	0	122	1	73
*12	12555	X	7983	-0-	-4572	-0-	465 1629	1 9	5889	3	Y	1481	1481	0	9	1	64

TOTAL GAS PROD: 192,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,458

JORDAN A- JORDAN B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288564 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13578 - 22406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21328	X	21017	-0-	-311	-0-	839 2184	1 9	17994	3	Y	1985	1920	0	64	1	138
02	26124	X	14854	-0-	-11270	-0-	523 1924	1 9	12407	3	Y	1749	1453	0	387	1	47
03	27404	X	18766	-0-	-8638	-0-	694 2625	1 9	15447	3	Y	2386	2342	0			91
04	26520	X	17966	-0-	-8554	-0-	663 3475	1 9	13828	3	Y	3159	2885	0	190	1	175
05	21297	X	17852	-0-	-3445	-0-	711 2155	1 9	14986	3	Y	1959	1869	0	170	1	95
06	20340	X	16323	-0-	-4017	-0-	717 2215	1 9	13391	3	Y	2014	1985	0	66	1	58
07	18755	X	16315	-0-	-2440	-0-	726 2229	1 9	13360	3	Y	2026	1777	0	260	1	47
08	18755	X	16078	-0-	-2677	-0-	640 2156	1 9	13282	3	Y	1960	1916	0	61	1	30
*09	17940	X	15530	-0-	-2410	-0-	618 2189	1 9	12723	3	Y	1990	1805	0	131	1	84
*10	17856	X	15357	-0-	-2499	-0-	631 2510	1 9	12216	3	Y	2282	1935	0	238	1	193
*11	16320	X	14359	-0-	-1961	-0-	590 2783	1 9	10986	3	Y	2530	2421	0	217	1	85
*12	16306	X	14611	-0-	-1695	-0-	601 2350	1 9	11660	3	Y	2136	2026	0	98	1	97

TOTAL GAS PROD: 199,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,176

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN A WELL #: 3H RRCID -> 288568 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13760 - 19225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	9874	-0-	-1999	-0-	597 1431	1 9	7846	3	Y	1301	1399	1			114
02	10220	X	8324	-0-	-1896	-0-	420 1206	1 9	6698	3	Y	1096	1108	1			102
03	10881	X	8831	-0-	-2050	-0-	530 1176	1 9	7125	3	Y	1069	930	1			241
04	10170	X	8547	-0-	-1623	-0-	576 1195	1 9	6776	3	Y	1086	1109	1			218
05	10385	X	9477	-0-	-908	-0-	652 1286	1 9	7539	3	Y	1169	1197	1			190
06	9570	X	7883	-0-	-1687	-0-	544 1056	1 9	6283	3	Y	960	1041	1			109
07	9207	X	6143	-0-	-3064	-0-	452 811	1 9	4880	3	Y	737	731	1			115
08	8835	X	8023	-0-	-812	-0-	557 1121	1 9	6345	3	Y	1019	1048	1			86
*09	8550	X	6020	-0-	-2530	-0-	459 813	1 9	4748	3	Y	739	726	1			99
10	8835	X	4727	-0-	-4108	-0-	423 759	1 9	3545	3	Y	690	721	1			68
11	7890	X	4249	-0-	-3641	-0-	377 674	1 9	3198	3	Y	613	601	1			80
*12	8029	X	6811	-0-	-1218	-0-	571 1052	1 9	5188	3	Y	956	923	1			113

TOTAL GAS PROD: 88,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,435

JORDAN B WELL #: 3H RRCID -> 288569 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 13706 PERF.13729 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	11953	-0-	-1997	-0-	763 1109	1 9	10081	3	Y	1008	953	1			144
02	12376	X	10485	-0-	-1891	-0-	697 982	1 9	8806	3	Y	893	965	1			72
03	13485	X	10934	-0-	-2551	-0-	691 1001	1 9	9242	3	Y	910	801	1			181
04	13050	X	10652	-0-	-2398	-0-	752 991	1 9	8909	3	Y	901	938	1			144
05	13113	X	10761	-0-	-2352	-0-	765 961	1 9	9035	3	Y	874	976	1			42
06	11580	X	9778	-0-	-1802	-0-	692 891	1 9	8195	3	Y	810	761	1			91
07	11594	X	10105	-0-	-1489	-0-	754 867	1 9	8484	3	Y	788	759	1			120
08	10292	X	8931	-0-	-1361	-0-	655 735	1 9	7541	3	Y	668	745	1			43
*09	9960	X	8940	-0-	-1020	-0-	685 801	1 9	7454	3	Y	728	629	1			142
10	10292	X	8324	-0-	-1968	-0-	707 729	1 9	6888	3	Y	663	730	1			75
11	9780	X	6142	-0-	-3638	-0-	548 571	1 9	5023	3	Y	519	495	1			99
*12	10106	X	7349	-0-	-2757	-0-	626 697	1 9	6026	3	Y	634	618	1			115

TOTAL GAS PROD: 114,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,396

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN A WELL #: 4H RRCID -> 288571 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13735 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18693	X	15217	-0-	-3476	-0-	917	1	12096	3	Y	2004	2150	1			176
							2204	9									
02	15876	X	12885	-0-	-2991	-0-	420	1	10564	3	Y	1728	1743	1			161
							1901	9									
03	16864	X	13978	-0-	-2886	-0-	833	1	11254	3	Y	1719	1495	1			385
							1891	9									
04	15690	X	13400	-0-	-2290	-0-	901	1	10631	3	Y	1698	1744	1			339
							1868	9									
05	15655	X	14045	-0-	-1610	-0-	954	1	11207	3	Y	1713	1772	1			280
							1884	9									
06	14730	X	12389	-0-	-2341	-0-	841	1	9916	3	Y	1484	1596	1			168
							1632	9									
07	14260	X	12552	-0-	-1708	-0-	900	1	10064	3	Y	1444	1392	1			220
							1588	9									
08	12617	X	12134	-0-	-483	-0-	831	1	9639	3	Y	1513	1606	1			127
							1664	9									
*09	12210	X	11418	-0-	-792	-0-	839	1	9077	3	Y	1365	1312	1			180
							1502	9									
10	12617	X	12398	-0-	-219	-0-	980	1	9681	3	Y	1579	1614	1			145
							1737	9									
11	12210	X	11640	-0-	-570	-0-	959	1	9019	3	Y	1511	1486	1			170
							1662	9									
*12	12555	X	11800	-0-	-755	-0-	936	1	9082	3	Y	1620	1597	1			193
							1782	9									

TOTAL GAS PROD: 153,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,378

JORDAN A- JORDAN B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288590 COMPL. DATE 04/24/2021 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13613 - 22513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40635	X	40635	-0-	-0-	-0-	1634	1	35070	3	Y	3574	3424	0	84	1	247
							3931	9									
02	29288	X	26723	-0-	-2565	-0-	967	1	23031	3	Y	2477	2124	0	544	1	56
							2725	9									
03	32953	X	24186	-0-	-8767	-0-	907	1	20314	3	Y	2695	2635	0			116
							2965	9									
04	31890	X	26430	-0-	-5460	-0-	1115	1	22466	3	Y	2590	2413	0	180	1	113
							2849	9									
05	32953	X	29447	-0-	-3506	-0-	1175	1	25073	3	Y	2908	2780	0	110	1	131
							3199	9									
06	31890	X	25798	-0-	-6092	-0-	1136	1	21179	3	Y	3166	3132	0	91	1	74
							3483	9									
07	29574	X	25623	-0-	-3951	-0-	1138	1	21035	3	Y	3136	2765	0	375	1	70
							3450	9									
08	27683	X	24559	-0-	-3124	-0-	980	1	20357	3	Y	2929	2847	0	96	1	56
							3222	9									
*09	26790	X	23500	-0-	-3290	-0-	922	1	19092	3	Y	3169	2863	0	223	1	139
							3486	9									
*10	27683	X	22277	-0-	-5406	-0-	924	1	17933	3	Y	3109	2722	0	311	1	215
							3420	9									
*11	25800	X	20199	-0-	-5601	-0-	897	1	16662	3	Y	2400	2298	0	238	1	79
							2640	9									
*12	25637	X	21581	-0-	-4056	-0-	905	1	17466	3	Y	2918	2779	0	96	1	122
							3210	9									

TOTAL GAS PROD: 310,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,071

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN B WELL #: 4H RRCID -> 288598 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13716 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21638	X	18889	-0-	-2749	-0-	1186	1	15975	3	Y	1571	1478	1			223
							1728	9									
02	17780	X	15345	-0-	-2435	-0-	1008	1	12917	3	Y	1291	1410	1			104
							1420	9									
03	19685	X	15963	-0-	-3722	-0-	1005	1	13500	3	Y	1325	1165	1			264
							1458	9									
04	19050	X	15023	-0-	-4027	-0-	1064	1	12558	3	Y	1274	1334	1			204
							1401	9									
05	19003	X	15762	-0-	-3241	-0-	1114	1	13245	3	Y	1275	1418	1			61
							1403	9									
06	18270	X	14403	-0-	-3867	-0-	1013	1	12085	3	Y	1186	1114	1			133
							1305	9									
07	16988	X	14544	-0-	-2444	-0-	1082	1	12216	3	Y	1133	1093	1			173
							1246	9									
08	14756	X	13201	-0-	-1555	-0-	961	1	11159	3	Y	983	1093	1			63
							1081	9									
*09	14280	X	12967	-0-	-1313	-0-	988	1	10825	3	Y	1049	908	1			204
							1154	9									
10	14756	X	13457	-0-	-1299	-0-	1119	1	11177	3	Y	1055	1142	1			117
							1161	9									
11	14280	X	12351	-0-	-1929	-0-	1074	1	10157	3	Y	1018	954	1			181
							1120	9									
*12	14539	X	12556	-0-	-1983	-0-	1057	1	10318	3	Y	1074	1061	1			194
							1181	9									

TOTAL GAS PROD: 174,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,234

JORDAN B WELL #: 6H RRCID -> 288608 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13893 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	13415	-0-	-3108	-0-	845	1	11340	3	Y	1118	1056	1			159
							1230	9									
02	14532	X	11557	-0-	-2975	-0-	761	1	9726	3	Y	973	1054	1			78
							1070	9									
03	16089	X	12094	-0-	-3995	-0-	764	1	10226	3	Y	1004	882	1			200
							1104	9									
04	14130	X	11706	-0-	-2424	-0-	816	1	9815	3	Y	977	1021	1			156
							1075	9									
05	14601	X	11320	-0-	-3281	-0-	811	1	9487	3	Y	929	1039	1			46
							1022	9									
06	12990	X	10694	-0-	-2296	-0-	775	1	8987	3	Y	847	796	1			97
							932	9									
07	12803	X	10290	-0-	-2513	-0-	785	1	8599	3	Y	824	795	1			126
							906	9									
08	11284	X	10372	-0-	-912	-0-	772	1	8728	3	Y	793	869	1			50
							872	9									
*09	10920	X	9446	-0-	-1474	-0-	738	1	7846	3	Y	784	682	1			152
							862	9									
10	11284	X	9992	-0-	-1292	-0-	853	1	8253	3	Y	805	868	1			89
							886	9									
11	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	970	1	9204	3	Y	952	878	1			163
							1047	9									
*12	10385	X	9925	-0-	-460	-0-	858	1	8107	3	Y	873	877	1			159
							960	9									

TOTAL GAS PROD: 132,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,879

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA B WELL #: 2H RRCID -> 288711 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13807 - 17095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	11748	-0-	-1210	-0-	823	1	10028	3	Y	815	694	0	46	1	107
							897	9					1	8			
02	11144	X	7956	-0-	-3188	-0-	570	1	6778	3	Y	553	481	0	145	1	34
							608	9									
03	12183	X	4008	-0-	-8175	-0-	288	1	3359	3	Y	328	300	0			62
							361	9									
04	11790	X	10360	-0-	-1430	-0-	693	1	8819	3	Y	771	727	0	36	1	70
							848	9									
05	11749	X	11622	-0-	-127	-0-	781	1	10009	3	Y	756	734	0	23	1	69
							832	9									
06	11370	X	11226	-0-	-144	-0-	851	1	9581	3	Y	722	701	0	58	1	32
							794	9									
07	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	801	1	9363	3	Y	703	683	0	11	1	41
							773	9									
08	11625	X	8871	-0-	-2754	-0-	465	1	7676	3	Y	664	643	0	38	1	24
							730	9									
*09	11250	X	8385	-0-	-2865	-0-	450	1	7238	3	Y	634	613	0			45
							697	9									
*10	11625	X	8704	-0-	-2921	-0-	465	1	6981	3	Y	1144	1034	0	18	1	137
							1258	9									
*11	11220	X	7547	-0-	-3673	-0-	573	1	6325	3	Y	590	563	0	116	1	48
							649	9									
*12	10943	X	7645	-0-	-3298	-0-	541	1	6409	3	Y	632	597	0	22	1	61
							695	9									

TOTAL GAS PROD: 109,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,312

MIGURA B - LANIK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288712 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13490 - 18771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31124	X	25867	-0-	-5257	-0-	1512	1	22082	3	Y	2066	1709	1			718
							2273	9									
02	25564	X	22776	-0-	-2788	-0-	1383	1	19183	3	Y	2009	2451	1			276
							2210	9									
03	28086	X	25109	-0-	-2977	-0-	1923	1	20784	3	Y	2184	2095	1			365
							2402	9									
04	26280	X	23162	-0-	-3118	-0-	1936	1	18870	3	Y	2142	2103	1			404
							2356	9									
05	26536	X	21782	-0-	-4754	-0-	1883	1	17696	3	Y	2003	2141	1			266
							2203	9									
06	25020	X	21924	-0-	-3096	-0-	1770	1	18000	3	Y	1958	1843	1			381
							2154	9									
07	25203	X	13379	-0-	-11824	-0-	1053	1	11090	3	Y	1124	1303	1			202
							1236	9									
08	33171	X	33171	-0-	-0-	-0-	2054	1	29661	3	Y	1324	1206	0	257	1	63
							1456	9									
*09	24113	X	24113	-0-	-0-	-0-	1410	1	20600	3	Y	1912	1799	0	14	1	162
							2103	9									
*10	23875	X	23875	-0-	-0-	-0-	1659	1	20215	3	Y	1819	1705	0	123	1	153
							2001	9									
*11	21759	X	21759	-0-	-0-	-0-	1820	1	18343	3	Y	1451	1395	0	135	1	74
							1596	9									
*12	21824	X	20660	-0-	-1164	-0-	465	1	18349	3	Y	1678	1678	0	9	1	65
							1846	9									

TOTAL GAS PROD: 277,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,670

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN A WELL #: 7H RRCID -> 288722 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13862 - 19129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	7112	-0-	-173	-0-	441	1	5616	3	Y	959	1039	1			83
							1055	9									
02	6440	X	6056	-0-	-384	-0-	391	1	4781	3	Y	804	812	1			75
							884	9									
03	7471	X	6349	-0-	-1122	-0-	391	1	5097	3	Y	783	682	1			176
							861	9									
04	7350	X	5721	-0-	-1629	-0-	398	1	4492	3	Y	755	779	1			152
							831	9									
05	7595	X	4207	-0-	-3388	-0-	297	1	3323	3	Y	534	594	1			92
							587	9									
06	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	645	1	7223	3	Y	1141	1120	1			113
							1255	9									
07	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	694	1	7338	3	Y	1116	1064	1			165
							1228	9									
08	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	602	1	6457	3	Y	1116	1192	1			89
							1228	9									
*09	9120	X	8224	-0-	-896	-0-	634	1	6460	3	Y	1027	987	1			129
							1130	9									
10	9424	X	5719	-0-	-3705	-0-	497	1	4347	3	Y	795	851	1			73
							875	9									
11	9120	X	4605	-0-	-4515	-0-	423	1	3450	3	Y	665	661	1			77
							732	9									
*12	9269	X	4780	-0-	-4489	-0-	426	1	3542	3	Y	738	727	1			88
							812	9									

TOTAL GAS PROD: 79,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,433

JORDAN B WELL #: 7H RRCID -> 288725 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13799 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	7505	-0-	-2477	-0-	485	1	6312	3	Y	644	604	1			91
							708	9									
02	7532	X	6220	-0-	-1312	-0-	420	1	5209	3	Y	537	585	1			43
							591	9									
03	8339	X	6874	-0-	-1465	-0-	437	1	5801	3	Y	578	506	1			115
							636	9									
04	7920	X	6060	-0-	-1860	-0-	436	1	5046	3	Y	525	553	1			87
							578	9									
05	8184	X	6249	-0-	-1935	-0-	458	1	5216	3	Y	523	583	1			27
							575	9									
06	7260	X	6021	-0-	-1239	-0-	451	1	5024	3	Y	496	466	1			57
							546	9									
07	6882	X	5097	-0-	-1785	-0-	426	1	4181	3	Y	445	433	1			69
							490	9									
08	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	584	1	6532	3	Y	597	631	1			35
							657	9									
*09	6060	X	4701	-0-	-1359	-0-	415	1	3804	3	Y	438	388	1			85
							482	9									
10	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	633	1	6083	3	Y	593	616	1			62
							652	9									
11	7530	X	6804	-0-	-726	-0-	619	1	5536	3	Y	590	550	1			102
							649	9									
*12	7781	X	6191	-0-	-1590	-0-	550	1	5028	3	Y	557	558	1			101
							613	9									

TOTAL GAS PROD: 76,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,523

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN A- JORDAN B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288766 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13527 - 22272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30691	X	30691	-0-	-0-	-0-	1257 2539	1 9	26895	3	Y	2308	2231	0	65	1	152
02	34748	X	23585	-0-	-11163	-0-	880 1839	1 9	20866	3	Y	1672	1423	0	361	1	40
03	29078	X	23895	-0-	-5183	-0-	927 2333	1 9	20635	3	Y	2121	2080	0			81
04	29700	X	23059	-0-	-6641	-0-	988 2074	1 9	19997	3	Y	1885	1752	0	129	1	85
05	30690	X	23426	-0-	-7264	-0-	949 2407	1 9	20070	3	Y	2188	2089	0	83	1	101
06	29700	X	21617	-0-	-8083	-0-	972 2505	1 9	18140	3	Y	2277	2250	0	70	1	58
07	26102	X	21960	-0-	-4142	-0-	990 2672	1 9	18298	3	Y	2429	2137	0	295	1	55
08	23157	X	21650	-0-	-1507	-0-	873 2672	1 9	18105	3	Y	2429	2364	0	76	1	44
*09	22410	X	19458	-0-	-2952	-0-	840 1340	1 9	17278	3	Y	1218	1141	0	86	1	35
*10	23157	X	18616	-0-	-4541	-0-	863 1153	1 9	16600	3	Y	1048	896	0	103	1	84
*11	21630	X	16510	-0-	-5120	-0-	810 787	1 9	14913	3	Y	715	684	0	91	1	24
*12	21948	X	17417	-0-	-4531	-0-	817 954	1 9	15646	3	Y	867	826	0	29	1	36

TOTAL GAS PROD: 261,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,157

JORDAN A- JORDAN B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288767 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13476 - 22262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31327	X	31327	-0-	-0-	-0-	1251 3214	1 9	26862	3	Y	2922	2819	0	73	1	187
02	30884	X	26581	-0-	-4303	-0-	966 2657	1 9	22958	3	Y	2415	2061	0	485	1	56
03	34224	X	26475	-0-	-7749	-0-	1015 2793	1 9	22667	3	Y	2539	2498	0			97
04	33120	X	23195	-0-	-9925	-0-	988 2148	1 9	20059	3	Y	1953	1829	0	142	1	79
05	31341	X	23793	-0-	-7548	-0-	952 2607	1 9	20234	3	Y	2370	2249	0	76	1	124
06	30330	X	21767	-0-	-8563	-0-	965 2734	1 9	18068	3	Y	2485	2451	0	86	1	72
07	29419	X	22772	-0-	-6647	-0-	1015 2904	1 9	18853	3	Y	2640	2311	0	339	1	62
08	23808	X	23313	-0-	-495	-0-	935 2930	1 9	19448	3	Y	2664	2599	0	83	1	44
*09	23040	X	22680	-0-	-360	-0-	909 2988	1 9	18783	3	Y	2716	2459	0	184	1	117
*10	23777	X	21946	-0-	-1831	-0-	926 3076	1 9	17944	3	Y	2796	2411	0	288	1	214
*11	22560	X	19098	-0-	-3462	-0-	854 2333	1 9	15911	3	Y	2121	2039	0	232	1	64
*12	23436	X	20783	-0-	-2653	-0-	870 3021	1 9	16892	3	Y	2746	2623	0	79	1	108

TOTAL GAS PROD: 283,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,367

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN A- JORDAN B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288786 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13548 - 22335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25048	X	15207	-0-	-9841	-0-	609	1	12952	3	Y	1496	1456	0	72	1	123
							1646	9									
02	19852	X	10765	-0-	-9087	-0-	385	1	8889	3	Y	1355	1013	0	411	1	54
							1491	9									
03	21979	X	14538	-0-	-7441	-0-	582	1	12640	3	Y	1196	1171	0			79
							1316	9									
04	21270	X	13045	-0-	-8225	-0-	557	1	11243	3	Y	1132	1033	0	115	1	63
							1245	9									
05	18042	X	13452	-0-	-4590	-0-	553	1	11195	3	Y	1549	1469	0	61	1	82
							1704	9									
06	14730	X	12728	-0-	-2002	-0-	585	1	10517	3	Y	1478	1441	0	57	1	62
							1626	9									
07	14539	X	12430	-0-	-2109	-0-	557	1	10169	3	Y	1549	1352	0	222	1	37
							1704	9									
08	14539	X	13058	-0-	-1481	-0-	523	1	10686	3	Y	1681	1625	0	55	1	38
							1849	9									
*09	13050	X	12407	-0-	-643	-0-	499	1	10089	3	Y	1654	1502	0	121	1	69
							1819	9									
*10	13454	X	12171	-0-	-1283	-0-	528	1	9906	3	Y	1579	1309	0	189	1	150
							1737	9									
*11	12720	X	11381	-0-	-1339	-0-	504	1	9148	3	Y	1572	1487	0	169	1	66
							1729	9									
*12	13051	X	11833	-0-	-1218	-0-	501	1	9509	3	Y	1657	1565	0	77	1	81
							1823	9									

TOTAL GAS PROD: 153,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,898

JORDAN A WELL #: 6H RRCID -> 288820 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 13442 PERF.13873 - 19378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	6587	-0-	-10432	-0-	415	1	5169	3	Y	912	996	1			84
							1003	9									
02	15260	X	7486	-0-	-7774	-0-	420	1	5967	3	Y	999	990	1			93
							1099	9									
03	16895	X	7531	-0-	-9364	-0-	463	1	6038	3	Y	936	819	1			210
							1030	9									
04	9060	X	6997	-0-	-2063	-0-	484	1	5511	3	Y	911	939	1			182
							1002	9									
05	8277	X	5610	-0-	-2667	-0-	425	1	4362	3	Y	748	805	1			125
							823	9									
06	8010	X	4648	-0-	-3362	-0-	350	1	3618	3	Y	618	669	1			74
							680	9									
07	8277	X	5091	-0-	-3186	-0-	394	1	4005	3	Y	629	606	1			97
							692	9									
08	6975	X	4066	-0-	-2909	-0-	320	1	3141	3	Y	550	599	1			48
							605	9									
*09	6750	X	4225	-0-	-2525	-0-	340	1	3279	3	Y	551	525	1			74
							606	9									
10	5611	X	4544	-0-	-1067	-0-	415	1	3399	3	Y	664	676	1			62
							730	9									
11	4920	X	4824	-0-	-96	-0-	438	1	3637	3	Y	681	666	1			77
							749	9									
*12	5084	X	4336	-0-	-748	-0-	383	1	3229	3	Y	658	656	1			79
							724	9									

TOTAL GAS PROD: 65,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,857

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN A- JORDAN B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288826 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 13802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LP-BUTLER A WELL #: 11H RRCID -> 288868 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13720 - 19197

01	11532	X	9065	-0-	-2467	-0-	640	1	7310	3	Y	1014	996	1			92
							1115	9									
02	9100	X	8090	-0-	-1010	-0-	575	1	6579	3	Y	851	843	1			100
							936	9									
03	10075	X	9347	-0-	-728	-0-	653	1	7610	3	Y	985	997	1			88
							1084	9									
04	8760	X	8249	-0-	-511	-0-	597	1	6707	3	Y	859	863	1			84
							945	9									
05	9052	X	8985	-0-	-67	-0-	663	1	7280	3	Y	947	928	1			103
							1042	9									
06	9060	X	8828	-0-	-232	-0-	674	1	7092	3	Y	965	910	1			158
							1062	9									
07	9362	X	8480	-0-	-882	-0-	631	1	6896	3	Y	866	914	1			110
							953	9									
08	9362	X	8522	-0-	-840	-0-	662	1	6926	3	Y	849	866	1			93
							934	9									
*09	8820	X	8118	-0-	-702	-0-	604	1	6556	3	Y	871	850	1			114
							958	9									
10	9114	X	7960	-0-	-1154	-0-	601	1	6447	3	Y	829	828	1			115
							912	9									
11	8820	X	5416	-0-	-3404	-0-	453	1	4333	3	Y	573	631	1			57
							630	9									
*12	8525	X	7788	-0-	-737	-0-	684	1	6160	3	Y	858	781	1			134
							944	9									

TOTAL GAS PROD: 98,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,467

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 13H RRCID -> 288869 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13539 - 18562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	6109	-0-	-3904	-0-	445	1	4914	3	Y	682	830	1			90
							750	9									
02	7196	X	7180	-0-	-16	-0-	503	1	5606	3	Y	974	605	1			459
							1071	9									
03	7967	X	5311	-0-	-2656	-0-	422	1	4428	3	Y	419	758	1			120
							461	9									
04	7710	X	7235	-0-	-475	-0-	517	1	5862	3	Y	778	566	1			332
							856	9									
05	7967	X	5911	-0-	-2056	-0-	443	1	4776	3	Y	629	613	1			348
							692	9									
06	7680	X	7260	-0-	-420	-0-	558	1	5900	3	Y	729	928	1			149
							802	9									
07	7936	X	4860	-0-	-3076	-0-	376	1	3949	3	Y	486	532	1			103
							535	9									
08	7471	X	6532	-0-	-939	-0-	510	1	5293	3	Y	663	651	1			115
							729	9									
*09	7260	X	5637	-0-	-1623	-0-	427	1	4555	3	Y	595	456	1			254
							655	9									
10	7502	X	6269	-0-	-1233	-0-	474	1	5066	3	Y	663	620	1			297
							729	9									
11	7260	X	5245	-0-	-2015	-0-	431	1	4166	3	Y	589	793	1			93
							648	9									
*12	6541	X	1451	-0-	-5090	-0-	182	1	1139	3	Y	118	40	1			171
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 69,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,325

LP-BUTLER A WELL #: 8H RRCID -> 288987 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13759 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	11466	-0-	-2608	-0-	785	1	9313	3	Y	1244	1285	1			113
							1368	9									
02	10920	X	10405	-0-	-515	-0-	715	1	8524	3	Y	1060	1049	1			124
							1166	9									
03	12090	X	11322	-0-	-768	-0-	765	1	9292	3	Y	1150	1171	1			103
							1265	9									
04	11700	X	9904	-0-	-1796	-0-	693	1	8107	3	Y	1004	1009	1			98
							1104	9									
05	11966	X	10446	-0-	-1520	-0-	747	1	8526	3	Y	1066	1048	1			116
							1173	9									
06	11160	X	10503	-0-	-657	-0-	777	1	8541	3	Y	1077	1015	1			178
							1185	9									
07	11532	X	9865	-0-	-1667	-0-	713	1	8076	3	Y	978	1031	1			125
							1076	9									
08	11315	X	9492	-0-	-1823	-0-	715	1	7766	3	Y	919	943	1			101
							1011	9									
*09	10500	X	9156	-0-	-1344	-0-	662	1	7441	3	Y	957	932	1			126
							1053	9									
10	10850	X	9030	-0-	-1820	-0-	662	1	7366	3	Y	911	911	1			126
							1002	9									
11	10500	X	8123	-0-	-2377	-0-	645	1	6562	3	Y	833	881	1			78
							916	9									
*12	9858	X	5793	-0-	-4065	-0-	495	1	4604	3	Y	631	610	1			99
							694	9									

TOTAL GAS PROD: 115,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,830

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 288988 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13649 - 18596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20181	X	19710	-0-	-471	-0-	1336	1	16045	3	Y	2117	2140	1			193
							2329	9									
02	17538	X	17538	-0-	-0-	-0-	1196	1	14393	3	Y	1772	1758	1			207
							1949	9									
03	18848	X	18395	-0-	-453	-0-	1247	1	15077	3	Y	1883	1922	1			168
							2071	9									
04	19050	X	15004	-0-	-4046	-0-	1050	1	12289	3	Y	1514	1534	1			148
							1665	9									
05	19685	X	18285	-0-	-1400	-0-	1288	1	14974	3	Y	1839	1787	1			200
							2023	9									
06	19050	X	12810	-0-	-6240	-0-	965	1	10324	3	Y	1383	1357	1			226
							1521	9									
07	19406	X	13666	-0-	-5740	-0-	1003	1	11152	3	Y	1374	1425	1			175
							1511	9									
08	16988	X	13494	-0-	-3494	-0-	1032	1	11009	3	Y	1321	1352	1			144
							1453	9									
*09	16440	X	12504	-0-	-3936	-0-	918	1	10124	3	Y	1329	1297	1	1	8	175
							1462	9									
10	16988	X	12609	-0-	-4379	-0-	936	1	10255	3	Y	1289	1285	1			179
							1418	9									
11	13230	X	12435	-0-	-795	-0-	998	1	10016	3	Y	1292	1350	1			121
							1421	9									
*12	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	1245	1	11687	3	Y	1565	1442	1			244
							1722	9									

TOTAL GAS PROD: 181,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,678

LP-BUTLER A WELL #: 6H RRCID -> 288989 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13481 - 18681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18383	X	15986	-0-	-2397	-0-	1087	1	13003	3	Y	1724	1788	1			157
							1896	9									
02	15456	X	11188	-0-	-4268	-0-	764	1	9178	3	Y	1133	1157	1			133
							1246	9									
03	17112	X	13835	-0-	-3277	-0-	932	1	11324	3	Y	1435	1441	1			127
							1579	9									
04	16560	X	16089	-0-	-471	-0-	1112	1	13217	3	Y	1600	1568	1			159
							1760	9									
05	17112	X	12167	-0-	-4945	-0-	877	1	9908	3	Y	1256	1276	1			139
							1382	9									
06	15480	X	12180	-0-	-3300	-0-	904	1	9899	3	Y	1252	1185	1			206
							1377	9									
07	16616	X	12993	-0-	-3623	-0-	932	1	10652	3	Y	1281	1324	1			163
							1409	9									
08	16616	X	13146	-0-	-3470	-0-	982	1	10781	3	Y	1257	1282	1			138
							1383	9									
*09	16080	X	12393	-0-	-3687	-0-	891	1	10085	3	Y	1288	1256	1	1	8	169
							1417	9									
10	12617	X	12231	-0-	-386	-0-	900	1	9969	3	Y	1238	1236	1			171
							1362	9									
11	12720	X	11273	-0-	-1447	-0-	889	1	9132	3	Y	1138	1194	1			115
							1252	9									
*12	13144	X	12188	-0-	-956	-0-	1021	1	9757	3	Y	1282	1197	1			200
							1410	9									

TOTAL GAS PROD: 155,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,884

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 2H RRCID -> 288990 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13730 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	10426	-0-	-1850	-0-	719	1	8454	3	Y	1139	1188	1			104
							1253	9									
02	8960	X	8917	-0-	-43	-0-	619	1	7293	3	Y	914	911	1			107
							1005	9									
03	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	704	1	8259	3	Y	1064	1076	1			95
							1170	9									
04	9600	X	8480	-0-	-1120	-0-	604	1	6915	3	Y	874	884	1			85
							961	9									
05	9920	X	8977	-0-	-943	-0-	648	1	7311	3	Y	925	910	1			100
							1018	9									
06	9600	X	8414	-0-	-1186	-0-	630	1	6793	3	Y	901	853	1			148
							991	9									
07	9920	X	7810	-0-	-2110	-0-	574	1	6372	3	Y	785	833	1			100
							864	9									
08	8990	X	4792	-0-	-4198	-0-	408	1	3816	3	Y	516	557	1			59
							568	9									
*09	8700	X	6897	-0-	-1803	-0-	507	1	5580	3	Y	736	698	1			97
							810	9									
10	8990	X	6505	-0-	-2485	-0-	485	1	5284	3	Y	669	673	1			93
							736	9									
11	8400	X	6205	-0-	-2195	-0-	502	1	5006	3	Y	634	664	1			63
							697	9									
*12	7812	X	7179	-0-	-633	-0-	614	1	5718	3	Y	770	713	1			120
							847	9									

TOTAL GAS PROD: 94,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,927

LP-BUTLER A WELL #: 7H RRCID -> 289053 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13798 PERF.13528 - 18656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32302	X	11407	-0-	-20895	-0-	786	1	9258	3	Y	1239	1439	1			112
							1363	9									
02	27132	X	10593	-0-	-16539	-0-	756	1	8604	3	Y	1121	1102	1			131
							1233	9									
03	26939	X	13505	-0-	-13434	-0-	948	1	10940	3	Y	1470	1470	1			131
							1617	9									
04	22890	X	16411	-0-	-6479	-0-	1170	1	13404	3	Y	1670	1635	1			166
							1837	9									
05	23653	X	10755	-0-	-12898	-0-	794	1	8709	3	Y	1138	1178	1			126
							1252	9									
06	19087	X	19087	-0-	-0-	-0-	1428	1	15488	3	Y	1974	1778	1			322
							2171	9									
07	20988	X	20988	-0-	-0-	-0-	1521	1	17180	3	Y	2079	2135	1			266
							2287	9									
08	18848	X	18848	-0-	-0-	-0-	1425	1	15419	3	Y	1822	1888	1			200
							2004	9									
*09	19080	X	17134	-0-	-1946	-0-	1248	1	13898	3	Y	1807	1767	1	1	8	239
							1988	9									
10	20584	X	15455	-0-	-5129	-0-	1148	1	12577	3	Y	1573	1593	1			219
							1730	9									
11	20310	X	9479	-0-	-10831	-0-	776	1	7613	3	Y	991	1118	1			92
							1090	9									
*12	20987	X	6182	-0-	-14805	-0-	561	1	4852	3	Y	699	683	1			108
							769	9									

TOTAL GAS PROD: 169,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,583

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289055 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13834 - 19212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	7378	-0-	-1829	-0-	478	1	5378	3	Y	1384	1467	1			248
							1522	9									
02	7000	X	6723	-0-	-277	-0-	438	1	4911	3	Y	1249	1303	1			194
							1374	9									
03	7750	X	7274	-0-	-476	-0-	477	1	5408	3	Y	1263	1282	1			175
							1389	9									
04	7500	X	6167	-0-	-1333	-0-	431	1	4711	3	Y	932	766	1			341
							1025	9									
05	7750	X	7587	-0-	-163	-0-	502	1	5538	3	Y	1406	1395	1			352
							1547	9									
06	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	565	1	5946	3	Y	695	826	1			221
							765	9									
07	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	542	1	5792	3	Y	1051	1046	1			226
							1156	9									
08	7254	X	7225	-0-	-29	-0-	535	1	5524	3	Y	1060	1089	1			197
							1166	9									
*09	7020	X	6964	-0-	-56	-0-	494	1	5316	3	Y	1049	1119	1			127
							1154	9									
10	7254	X	6546	-0-	-708	-0-	467	1	5024	3	Y	959	811	1			275
							1055	9									
11	7020	X	5423	-0-	-1597	-0-	431	1	4059	3	Y	848	867	1			256
							933	9									
*12	7254	X	5683	-0-	-1571	-0-	491	1	4162	3	Y	936	818	1			374
							1030	9									

TOTAL GAS PROD: 81,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,832

CROW A WELL #: 11H RRCID -> 289193 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13394 PERF.13402 - 17697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	773	1	9529	3	Y	1492	1410	1			187
							1641	9									
02	10780	X	9572	-0-	-1208	-0-	655	1	7586	3	Y	1210	1276	1			121
							1331	9									
03	11284	X	10216	-0-	-1068	-0-	692	1	8156	3	Y	1244	1222	1			143
							1368	9									
04	11550	X	9633	-0-	-1917	-0-	676	1	7642	3	Y	1195	1230	1			108
							1315	9									
05	11935	X	9355	-0-	-2580	-0-	673	1	7440	3	Y	1129	1176	1			61
							1242	9									
06	11550	X	9524	-0-	-2026	-0-	735	1	7494	3	Y	1177	1079	1			159
							1295	9									
07	10602	X	9182	-0-	-1420	-0-	743	1	7226	3	Y	1103	1099	1			163
							1213	9									
08	10230	X	9154	-0-	-1076	-0-	811	1	7118	3	Y	1114	1203	1			74
							1225	9									
*09	9630	X	8454	-0-	-1176	-0-	682	1	6649	3	Y	1021	935	1			160
							1123	9									
10	9920	X	5985	-0-	-3935	-0-	556	1	4598	3	Y	755	827	1			88
							831	9									
11	9510	X	5558	-0-	-3952	-0-	480	1	4308	3	Y	700	711	1			77
							770	9									
*12	9176	X	7605	-0-	-1571	-0-	680	1	5860	3	Y	968	962	1			83
							1065	9									

TOTAL GAS PROD: 106,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,108

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 12H RRCID -> 289194 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13347 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	11195	-0-	-3685	-0-	727	1	8927	3	Y	1401	1332	1			176
							1541	9									
02	10920	X	9427	-0-	-1493	-0-	644	1	7464	3	Y	1199	1256	1			119
							1319	9									
03	12090	X	10006	-0-	-2084	-0-	677	1	7992	3	Y	1215	1195	1			139
							1337	9									
04	11700	X	9331	-0-	-2369	-0-	657	1	7396	3	Y	1162	1196	1			105
							1278	9									
05	11191	X	9362	-0-	-1829	-0-	682	1	7417	3	Y	1148	1192	1			61
							1263	9									
06	10830	X	8994	-0-	-1836	-0-	691	1	7083	3	Y	1109	1020	1			150
							1220	9									
07	10447	X	8942	-0-	-1505	-0-	720	1	7045	3	Y	1070	1062	1			158
							1177	9									
08	10013	X	9137	-0-	-876	-0-	804	1	7116	3	Y	1106	1191	1			73
							1217	9									
*09	9330	X	8599	-0-	-731	-0-	689	1	6774	3	Y	1033	945	1			161
							1136	9									
10	9362	X	8169	-0-	-1193	-0-	744	1	6310	3	Y	1014	1060	1			115
							1115	9									
11	9000	X	7903	-0-	-1097	-0-	665	1	6172	3	Y	969	974	1			110
							1066	9									
*12	9145	X	7404	-0-	-1741	-0-	675	1	5670	3	Y	963	981	1			92
							1059	9									

TOTAL GAS PROD: 108,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,389

CROW A WELL #: 13H RRCID -> 289195 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13429 - 18342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	10484	-0-	-2753	-0-	697	1	8316	3	Y	1337	1287	1			177
							1471	9									
02	11340	X	8936	-0-	-2404	-0-	626	1	7032	3	Y	1162	1214	1			125
							1278	9									
03	12555	X	9434	-0-	-3121	-0-	655	1	7484	3	Y	1177	1157	1			145
							1295	9									
04	11760	X	8602	-0-	-3158	-0-	619	1	6780	3	Y	1094	1135	1			104
							1203	9									
05	12152	X	8293	-0-	-3859	-0-	606	1	6566	3	Y	1019	1067	1			56
							1121	9									
06	10140	X	7588	-0-	-2552	-0-	583	1	5976	3	Y	935	862	1			129
							1029	9									
07	9889	X	7095	-0-	-2794	-0-	571	1	5588	3	Y	851	851	1			129
							936	9									
08	8401	X	7334	-0-	-1067	-0-	647	1	5709	3	Y	889	956	1			62
							978	9									
*09	8130	X	7599	-0-	-531	-0-	606	1	5992	3	Y	910	829	1			143
							1001	9									
10	8308	X	7525	-0-	-783	-0-	670	1	5848	3	Y	915	954	1			104
							1007	9									
11	7590	X	7331	-0-	-259	-0-	615	1	5741	3	Y	886	890	1			100
							975	9									
*12	7843	X	6712	-0-	-1131	-0-	610	1	5144	3	Y	871	889	1			82
							958	9									

TOTAL GAS PROD: 96,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,046

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 10H RRCID -> 289196 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13251 - 17389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	13366	-0-	-2599	-0-	865	1	10672	3	Y	1663	1573	1			206
							1829	9									
02	12992	X	11378	-0-	-1614	-0-	772	1	9030	3	Y	1433	1499	1			140
							1576	9									
03	14384	X	12042	-0-	-2342	-0-	809	1	9632	3	Y	1455	1431	1			164
							1601	9									
04	13920	X	11273	-0-	-2647	-0-	790	1	8945	3	Y	1398	1437	1			125
							1538	9									
05	13361	X	11020	-0-	-2341	-0-	786	1	8778	3	Y	1324	1378	1			71
							1456	9									
06	12930	X	10310	-0-	-2620	-0-	777	1	8161	3	Y	1247	1149	1			169
							1372	9									
07	12586	X	10084	-0-	-2502	-0-	801	1	7968	3	Y	1195	1187	1			177
							1315	9									
08	11408	X	10502	-0-	-906	-0-	911	1	8212	3	Y	1254	1348	1			83
							1379	9									
*09	11040	X	10132	-0-	-908	-0-	801	1	8010	3	Y	1201	1097	1			187
							1321	9									
10	11005	X	10211	-0-	-794	-0-	898	1	7969	3	Y	1222	1270	1			139
							1344	9									
11	10320	X	10309	-0-	-11	-0-	851	1	8109	3	Y	1226	1227	1			138
							1349	9									
*12	10509	X	9354	-0-	-1155	-0-	836	1	7206	3	Y	1193	1218	1			113
							1312	9									

TOTAL GAS PROD: 129,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,811

CROW A WELL #: 14H RRCID -> 289197 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13553 - 18748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	10717	-0-	-4163	-0-	704	1	8524	3	Y	1354	1293	1			173
							1489	9									
02	11676	X	8679	-0-	-2997	-0-	602	1	6847	3	Y	1118	1176	1			115
							1230	9									
03	12927	X	9263	-0-	-3664	-0-	637	1	7366	3	Y	1145	1125	1			135
							1260	9									
04	12510	X	9261	-0-	-3249	-0-	656	1	7329	3	Y	1160	1190	1			105
							1276	9									
05	10850	X	9222	-0-	-1628	-0-	665	1	7326	3	Y	1119	1164	1			60
							1231	9									
06	10380	X	8399	-0-	-1981	-0-	637	1	6636	3	Y	1024	944	1			140
							1126	9									
07	9610	X	9103	-0-	-507	-0-	718	1	7207	3	Y	1071	1053	1			158
							1178	9									
08	9548	X	8535	-0-	-1013	-0-	740	1	6675	3	Y	1018	1107	1			69
							1120	9									
*09	9240	X	8090	-0-	-1150	-0-	639	1	6398	3	Y	957	876	1			150
							1053	9									
10	9207	X	8042	-0-	-1165	-0-	706	1	6277	3	Y	963	1004	1			109
							1059	9									
11	8820	X	7612	-0-	-1208	-0-	629	1	5950	3	Y	939	940	1			108
							1033	9									
*12	9114	X	6804	-0-	-2310	-0-	612	1	5231	3	Y	874	895	1			87
							961	9									

TOTAL GAS PROD: 103,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,742

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 15H RRCID -> 289209 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13376 - 18621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569	X	14249	-0-	-4320	-0-	1134 1861	1 9	11254	3	Y	1692	1636	1	1	8	145
02	14084	X	12343	-0-	-1741	-0-	1073 1679	1 9	9591	3	Y	1526	1571	1			100
03	15593	X	13075	-0-	-2518	-0-	1140 1775	1 9	10160	3	Y	1614	1465	1			249
04	15090	X	11912	-0-	-3178	-0-	994 1573	1 9	9345	3	Y	1430	1465	1			214
05	15593	X	12734	-0-	-2859	-0-	1117 1714	1 9	9903	3	Y	1558	1652	1			120
06	13800	X	11924	-0-	-1876	-0-	1047 1546	1 9	9331	3	Y	1405	1377	1			148
07	13671	X	9502	-0-	-4169	-0-	659 1203	1 9	7640	3	Y	1094	1015	1			227
08	12245	X	10156	-0-	-2089	-0-	721 1374	1 9	8061	3	Y	1249	1303	1	1	8	172
*09	11850	X	9710	-0-	-2140	-0-	711 1294	1 9	7705	3	Y	1176	1243	1	2	8	103
10	12245	X	8296	-0-	-3949	-0-	674 1115	1 9	6507	3	Y	1014	1009	1			108
*11	11850	X	7187	-0-	-4663	-0-	607 1074	1 9	5506	3	Y	976	995	1			89
*12	10168	X	8781	-0-	-1387	-0-	851 1269	1 9	6661	3	Y	1154	1142	1			101

TOTAL GAS PROD: 129,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,888

CROW A WELL #: 16H RRCID -> 289210 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13487 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	9302	-0-	-2540	-0-	762 1250	1 9	7290	3	Y	1136	1096	1	1	8	97
02	9744	X	8174	-0-	-1570	-0-	730 1144	1 9	6300	3	Y	1040	1069	1			68
03	10757	X	8793	-0-	-1964	-0-	782 1221	1 9	6790	3	Y	1110	1007	1			171
04	10320	X	7935	-0-	-2385	-0-	670 1060	1 9	6205	3	Y	964	991	1			144
05	9920	X	7606	-0-	-2314	-0-	679 1042	1 9	5885	3	Y	947	1018	1			73
06	9000	X	6941	-0-	-2059	-0-	628 930	1 9	5383	3	Y	845	829	1			89
07	9052	X	5571	-0-	-3481	-0-	400 704	1 9	4467	3	Y	640	596	1			133
08	7967	X	4635	-0-	-3332	-0-	348 659	1 9	3628	3	Y	599	649	1			83
*09	7710	X	3919	-0-	-3791	-0-	307 545	1 9	3067	3	Y	495	534	1	1	8	43
10	7595	X	4058	-0-	-3537	-0-	345 571	1 9	3142	3	Y	519	507	1			55
*11	6930	X	6137	-0-	-793	-0-	524 904	1 9	4709	3	Y	822	802	1			75
*12	5580	X	5201	-0-	-379	-0-	507 776	1 9	3918	3	Y	705	718	1			62

TOTAL GAS PROD: 78,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,822

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 17H RRCID -> 289211 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13526 - 18918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18445	X	13093	-0-	-5352	-0-	1026 1684	1 9	10383	3	Y	1531	1479	1	1	8	131
02	13356	X	11580	-0-	-1776	-0-	988 1549	1 9	9043	3	Y	1408	1447	1			92
03	14787	X	11923	-0-	-2864	-0-	1021 1591	1 9	9311	3	Y	1446	1315	1			223
04	14310	X	10384	-0-	-3926	-0-	853 1350	1 9	8181	3	Y	1227	1266	1			184
05	14260	X	10388	-0-	-3872	-0-	899 1377	1 9	8112	3	Y	1252	1340	1			96
06	12660	X	10656	-0-	-2004	-0-	930 1371	1 9	8355	3	Y	1246	1211	1			131
07	12834	X	9317	-0-	-3517	-0-	645 1156	1 9	7516	3	Y	1051	964	1			218
08	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	726 1382	1 9	8090	3	Y	1256	1300	1	1	8	173
*09	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	729 1327	1 9	7875	3	Y	1206	1272	1	2	8	105
10	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	798 1315	1 9	7718	3	Y	1195	1172	1			128
*11	9390	X	9180	-0-	-210	-0-	770 1337	1 9	7073	3	Y	1215	1232	1			111
*12	9703	X	8568	-0-	-1135	-0-	829 1238	1 9	6501	3	Y	1125	1138	1			98

TOTAL GAS PROD: 125,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,158

CROW A WELL #: 19H RRCID -> 289225 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13448 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24459	X	18958	-0-	-5501	-0-	1455 2386	1 9	15117	3	Y	2169	2094	1	1	8	186
02	21140	X	16320	-0-	-4820	-0-	1360 2135	1 9	12825	3	Y	1941	2000	1			127
03	23405	X	15832	-0-	-7573	-0-	1322 2052	1 9	12458	3	Y	1865	1703	1	1	8	288
04	21270	X	14432	-0-	-6838	-0-	1177 1862	1 9	11393	3	Y	1693	1727	1			254
05	20181	X	17105	-0-	-3076	-0-	1491 2284	1 9	13330	3	Y	2076	2170	1			160
06	18360	X	15495	-0-	-2865	-0-	1346 1982	1 9	12167	3	Y	1802	1773	1			189
07	18073	X	16252	-0-	-1821	-0-	1099 1929	1 9	13224	3	Y	1754	1580	1			363
08	16337	X	14348	-0-	-1989	-0-	992 1942	1 9	11414	3	Y	1765	1884	1	1	8	243
*09	15810	X	14118	-0-	-1692	-0-	1008 1836	1 9	11274	3	Y	1669	1763	1	3	8	146
10	16337	X	11506	-0-	-4831	-0-	905 1594	1 9	9007	3	Y	1449	1440	1			155
*11	15720	X	9355	-0-	-6365	-0-	777 1376	1 9	7202	3	Y	1251	1292	1			114
*12	16244	X	12304	-0-	-3940	-0-	1202 1751	1 9	9351	3	Y	1592	1567	1			139

TOTAL GAS PROD: 176,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,026

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 20H RRCID -> 289233 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13417 - 18361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23312	X	15179	-0-	-8133	-0-	13094	3	2085	9	Y	1895	1832	1	1	8	162
02	17108	X	13022	-0-	-4086	-0-	11143	3	1879	9	Y	1708	1758	1			112
03	16616	X	14743	-0-	-1873	-0-	12612	3	2131	9	Y	1937	1749	1	1	8	299
04	15870	X	13435	-0-	-2435	-0-	11570	3	1865	9	Y	1695	1740	1			254
05	16399	X	12148	-0-	-4251	-0-	10347	3	1801	9	Y	1637	1765	1			126
06	14700	X	11933	-0-	-2767	-0-	10132	3	1801	9	Y	1637	1591	1			172
07	14756	X	10956	-0-	-3800	-0-	9564	3	1392	9	Y	1265	1175	1			262
08	13981	X	11239	-0-	-2742	-0-	9598	3	1641	9	Y	1492	1547	1	1	8	206
*09	13440	X	10590	-0-	-2850	-0-	9066	3	1524	9	Y	1385	1467	1	3	8	121
10	12338	X	11225	-0-	-1113	-0-	9569	3	1656	9	Y	1505	1465	1			161
*11	11940	X	11886	-0-	-54	-0-	10009	3	1877	9	Y	1706	1711	1			156
*12	11253	X	10873	-0-	-380	-0-	452	1	8760	3	Y	1510	1534	1			132
							1661	9									

TOTAL GAS PROD: 147,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,372

LP-BUTLER A WELL #: 3H RRCID -> 289253 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13703 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22723	X	18025	-0-	-4698	-0-	1220	1	14684	3	Y	1928	1980	1			175
							2121	9									
02	17332	X	15408	-0-	-1924	-0-	1043	1	12665	3	Y	1545	1538	1			182
							1700	9									
03	19189	X	16898	-0-	-2291	-0-	1131	1	13858	3	Y	1735	1761	1			156
							1909	9									
04	18510	X	13974	-0-	-4536	-0-	986	1	11411	3	Y	1434	1452	1			138
							1577	9									
05	18011	X	16109	-0-	-1902	-0-	1183	1	13065	3	Y	1692	1645	1			185
							1861	9									
06	17430	X	15748	-0-	-1682	-0-	1194	1	12674	3	Y	1709	1613	1			281
							1880	9									
07	17050	X	14774	-0-	-2276	-0-	1093	1	12033	3	Y	1498	1588	1			191
							1648	9									
08	16895	X	14335	-0-	-2560	-0-	1106	1	11670	3	Y	1417	1453	1			155
							1559	9									
*09	15750	X	13334	-0-	-2416	-0-	988	1	10773	3	Y	1430	1396	1	1	8	188
							1573	9									
10	16275	X	13140	-0-	-3135	-0-	992	1	10645	3	Y	1366	1365	1			189
							1503	9									
11	15750	X	12052	-0-	-3698	-0-	980	1	9679	3	Y	1266	1337	1			118
							1393	9									
*12	14787	X	13095	-0-	-1692	-0-	1133	1	10400	3	Y	1420	1317	1			221
							1562	9									

TOTAL GAS PROD: 176,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,440

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 18H RRCID -> 289344 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13321 - 19400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29450	X	21350	-0-	-8100	-0-	1638 2683	1 9	17029	3	Y	2439	2350	1	1	8	209
02	20104	X	18697	-0-	-1407	-0-	1555 2442	1 9	14700	3	Y	2220	2283	1			146
03	22258	X	20195	-0-	-2063	-0-	1698 2646	1 9	15851	3	Y	2405	2179	1	1	8	371
04	21540	X	18482	-0-	-3058	-0-	1493 2374	1 9	14615	3	Y	2158	2206	1			323
05	22227	X	17658	-0-	-4569	-0-	1516 2323	1 9	13819	3	Y	2112	2272	1			163
06	20670	X	16399	-0-	-4271	-0-	1396 2197	1 9	12806	3	Y	1997	1950	1			210
07	20708	X	13959	-0-	-6749	-0-	953 1715	1 9	11291	3	Y	1559	1446	1			323
08	20181	X	15329	-0-	-4852	-0-	1078 2052	1 9	12199	3	Y	1865	1930	1	1	8	257
*09	18480	X	14445	-0-	-4035	-0-	1046 1902	1 9	11497	3	Y	1729	1832	1	3	8	151
10	17670	X	14606	-0-	-3064	-0-	1168 1925	1 9	11513	3	Y	1750	1714	1			187
*11	16410	X	14505	-0-	-1905	-0-	1202 2085	1 9	11218	3	Y	1895	1909	1			173
*12	15314	X	13905	-0-	-1409	-0-	1372 1967	1 9	10566	3	Y	1788	1805	1			156

TOTAL GAS PROD: 199,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,917

CROW A WELL #: 4H RRCID -> 289345 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 13472 PERF.13389 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24841	X	24841	-0-	-0-	-0-	2105 3423	1 9	19313	3	Y	3112	3236	1	4	8	302
02	20432	X	20432	-0-	-0-	-0-	1882 3025	1 9	15525	3	Y	2750	2725	1			327
03	23034	X	23034	-0-	-0-	-0-	2053 3005	1 9	17976	3	Y	2732	2869	1	1	8	189
04	19743	X	19743	-0-	-0-	-0-	1906 2566	1 9	15271	3	Y	2333	2025	1			497
05	21770	X	21770	-0-	-0-	-0-	2276 2779	1 9	16715	3	Y	2526	2690	1			333
06	19793	X	19793	-0-	-0-	-0-	2069 2541	1 9	15183	3	Y	2310	2218	1			425
07	17927	X	17927	-0-	-0-	-0-	1458 2152	1 9	14317	3	Y	1956	2018	1			363
08	19377	X	19377	-0-	-0-	-0-	1413 2386	1 9	15578	3	Y	2169	2340	1			192
*09	18225	X	18225	-0-	-0-	-0-	1408 2438	1 9	14379	3	Y	2216	2193	1	4	8	211
10	17605	X	17605	-0-	-0-	-0-	1448 2439	1 9	13718	3	Y	2217	2124	1			304
*11	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	1453 2371	1 9	12818	3	Y	2155	2021	1			438
*12	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	1420 2214	1 9	12671	3	Y	2013	2154	1			297

TOTAL GAS PROD: 235,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,489

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 6H RRCID -> 289348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13401 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21905	X	21905	-0-	-0-	-0-	1855 3003	1 9	17047	3	Y	2730	2837	1	4	8	265
02	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	1647 2664	1 9	13574	3	Y	2422	2399	1			288
03	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	1827 2680	1 9	16065	3	Y	2436	2555	1	1	8	168
04	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	1880 2531	1 9	15457	3	Y	2301	1979	1			490
05	19766	X	19766	-0-	-0-	-0-	2076 2533	1 9	15157	3	Y	2303	2489	1			304
06	18268	X	18268	-0-	-0-	-0-	1928 2252	1 9	14088	3	Y	2047	1975	1			376
07	16140	X	16140	-0-	-0-	-0-	1325 1950	1 9	12865	3	Y	1773	1820	1			329
08	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	1189 2005	1 9	13087	3	Y	1823	1991	1			161
*09	15416	X	15416	-0-	-0-	-0-	1189 2059	1 9	12168	3	Y	1872	1852	1	3	8	178
10	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	1243 2088	1 9	11913	3	Y	1898	1816	1			260
*11	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	1261 2053	1 9	11242	3	Y	1866	1747	1			379
*12	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	1257 1957	1 9	11373	3	Y	1779	1896	1			262

TOTAL GAS PROD: 210,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,250

CROW A WELL #: 8H RRCID -> 289349 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13460 - 17317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	1309 2126	1 9	11912	3	Y	1933	2016	1	2	8	188
02	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	1140 1847	1 9	9438	3	Y	1679	1667	1			200
03	14825	X	14825	-0-	-0-	-0-	1330 1957	1 9	11538	3	Y	1779	1855	1	1	8	123
04	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	1195 1621	1 9	9379	3	Y	1474	1283	1			314
05	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	1484 1811	1 9	10348	3	Y	1646	1743	1			217
06	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	1342 1615	1 9	9379	3	Y	1468	1415	1			270
07	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	995 1445	1 9	9444	3	Y	1314	1340	1			244
08	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	891 1481	1 9	9263	3	Y	1346	1471	1			119
*09	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	896 1554	1 9	8845	3	Y	1413	1395	1	3	8	134
10	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	927 1561	1 9	8420	3	Y	1419	1359	1			194
*11	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	864 1409	1 9	7447	3	Y	1281	1215	1			260
*12	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	863 1335	1 9	7557	3	Y	1214	1295	1			179

TOTAL GAS PROD: 145,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,966

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 5H RRCID -> 289364 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13455 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW A WELL #: 7H RRCID -> 289365 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13383 - 17979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW A WELL #: 9H RRCID -> 289367 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13388 - 17467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289756 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12879 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	439	1	111	2	Y	244	224	0			41
							226	3	1	4							
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	536	1	151	2	Y	231	238	0			34
							500	3	2	4							
03	3100	N	3363	-0-	263	263	1127	1	398	2	Y	517	496	0			55
							1263	3	6	4							
04	3000	N	2826	-0-	-174	89	1014	1	353	2	Y	435	419	0			71
							976	3	4	4							
05	1262	N	1173	-0-	-89	-0-	510	1	125	2	Y	113	164	0			20
							412	3	2	4							
06	396	X	396	-0-	-0-	-0-	160	1	38	2	Y	72	75	0			17
							119	3	79	9							
*07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	1660	1	275	2	Y	166	144	0			39
							714	3	11	4							
*08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	591	1	289	2	Y	331	366	0			4
							2284	3	77	4							
09	2370	X	1863	-0-	-507	-0-	295	1	172	2	Y	378	374	0			8
							955	3	25	4							
*10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	1050	1	523	2	Y	357	354	0			11
							2953	3	65	4							
*11	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	1176	1	288	2	Y	325	325	0			11
							2652	3	139	4							
12	2449	X	2269	-0-	-180	-0-	475	1	105	2	Y	545	535	0			21
							1021	3	68	4							

TOTAL GAS PROD: 30,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,714

DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289757 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12957 - 17144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	2554	1	643	2	Y	629	653	0			62
							1318	3	6	4							
02	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	2955	1	831	2	Y	502	523	0			41
							2758	3	10	4							
03	5766	X	4388	-0-	-1378	-0-	1614	1	570	2	Y	351	357	0			35
							1809	3	9	4							
04	5580	X	3516	-0-	-2064	-0-	1423	1	496	2	Y	204	220	0			19
							1368	3	5	4							
05	7936	X	5271	-0-	-2665	-0-	2417	1	591	2	Y	270	262	0			27
							1955	3	11	4							
06	7680	X	146	-0-	-7534	-0-	64	1	15	2	Y	18	44	0			1
							47	3	20	9							
07	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-
*10	5270	X	673	-0-	-4597	-0-	124	1	62	2	Y	120	116	0			4
							347	3	8	4							
*11	783	X	783	-0-	-0-	-0-	173	1	42	2	Y	144	143	0			5
							390	3	20	4							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,238

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289758 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12994 - 17668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUEVARA B WELL #: 4H RRCID -> 289852 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13390 - 19289

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27900	X	19315	-0-	-8585	-0-	465 2263	1 9	16587	3	Y	2057	2087	1			184
02	24696	X	16611	-0-	-8085	-0-	865 1769	1 9	13977	3	Y	1608	1656	1			136
03	27342	X	16624	-0-	-10718	-0-	954 1461	1 9	14209	3	Y	1328	1349	1			115
04	23160	X	14725	-0-	-8435	-0-	873 1552	1 9	12300	3	Y	1411	1307	1			219
05	20677	X	12505	-0-	-8172	-0-	838 1465	1 9	10202	3	Y	1332	1438	1			113
06	18690	X	11258	-0-	-7432	-0-	729 1443	1 9	9086	3	Y	1312	1272	1			153
07	18383	X	12235	-0-	-6148	-0-	754 1373	1 9	10108	3	Y	1248	1304	1			97
08	16616	X	11455	-0-	-5161	-0-	738 1199	1 9	9518	3	Y	1090	1081	1	1	8	105
*09	14730	X	12876	-0-	-1854	-0-	841 1478	1 9	10557	3	Y	1344	1228	1			221
*10	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	876 1367	1 9	10434	3	Y	1243	1328	1			136
*11	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	813 1222	1 9	10082	3	Y	1111	1113	1			134
*12	13299	X	11970	-0-	-1329	-0-	867 1320	1 9	9783	3	Y	1200	1224	1			110

TOTAL GAS PROD: 164,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,284

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUEVARA B WELL #: 6H RRCID -> 289854 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13420 - 19769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32519	X	27351	-0-	-5168	-0-	1684	1	23045	3	N	2384	2433	1			228
							2622	9									
02	32592	X	22956	-0-	-9636	-0-	1166	1	19007	3	N	2530	2553	1			205
							2783	9									
03	35867	X	23123	-0-	-12744	-0-	1287	1	19201	3	N	2395	2423	1			177
							2635	9									
04	34710	X	20760	-0-	-13950	-0-	1210	1	17153	3	N	2179	2031	1			325
							2397	9									
05	29109	X	19286	-0-	-9823	-0-	1273	1	15978	3	N	1850	2018	1			157
							2035	9									
06	26460	X	18249	-0-	-8211	-0-	1149	1	15124	3	N	1796	1742	1			211
							1976	9									
07	25420	X	18439	-0-	-6981	-0-	1135	1	15563	3	N	1583	1665	1			129
							1741	9									
08	23126	X	17299	-0-	-5827	-0-	1105	1	14604	3	N	1445	1428	1	2	8	144
							1590	9									
*09	20760	X	16260	-0-	-4500	-0-	1063	1	13632	3	N	1423	1313	1			254
							1565	9									
*10	19282	X	15838	-0-	-3444	-0-	1057	1	13217	3	N	1422	1515	1			161
							1564	9									
*11	18240	X	14915	-0-	-3325	-0-	992	1	11947	3	N	1796	1745	1			212
							1976	9									
*12	18445	X	14575	-0-	-3870	-0-	1075	1	11709	3	N	1628	1692	1			148
							1791	9									

TOTAL GAS PROD: 229,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,431

GUEVARA B WELL #: 5H RRCID -> 289865 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13455 - 19934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24335	X	17182	-0-	-7153	-0-	465	1	14749	3	Y	1789	1834	1			162
							1968	9									
02	21784	X	14469	-0-	-7315	-0-	765	1	12320	3	Y	1258	1310	1			110
							1384	9									
03	24056	X	14811	-0-	-9245	-0-	825	1	12238	3	Y	1589	1582	1			117
							1748	9									
04	21780	X	13511	-0-	-8269	-0-	794	1	11061	3	Y	1505	1401	1			221
							1656	9									
05	20925	X	12512	-0-	-8413	-0-	836	1	10248	3	Y	1298	1411	1			108
							1428	9									
06	16620	X	11878	-0-	-4742	-0-	757	1	9746	3	Y	1250	1213	1			145
							1375	9									
07	16027	X	11798	-0-	-4229	-0-	750	1	10021	3	Y	934	999	1			80
							1027	9									
08	14632	X	11437	-0-	-3195	-0-	726	1	9378	3	Y	1212	1183	1	1	8	108
							1333	9									
*09	13500	X	10434	-0-	-3066	-0-	697	1	8763	3	Y	885	832	1			161
							974	9									
*10	12524	X	9920	-0-	-2604	-0-	695	1	8457	3	Y	698	776	1			83
							768	9									
*11	11880	X	9200	-0-	-2680	-0-	627	1	7659	3	Y	831	811	1			103
							914	9									
*12	11811	X	9129	-0-	-2682	-0-	674	1	7508	3	Y	861	884	1			80
							947	9									

TOTAL GAS PROD: 146,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,110

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289920 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13024 PERF.13069 - 17901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289921 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13032 - 17830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290342 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	1785	1	936	2	Y	406	406	0			7
							3820	3	1178	4							
02	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	1718	1	1331	2	Y	576	583	0			-0-
							4131	3	560	4							
03	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	3087	1	2437	2	Y	452	452	0			-0-
							7144	3	827	4							
04	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	2184	1	1224	2	Y	504	495	0			9
							3996	3	941	4							
05	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	1983	1	1371	2	Y	985	986	0			8
							5098	3	615	4							
06	12960	X	7578	-0-	-5382	-0-	1140	1	1214	2	Y	739	740	0			7
							4136	3	275	4							
07	13392	X	7657	-0-	-5735	-0-	1373	1	1202	2	Y	679	679	0			7
							4293	3	42	4							
08	13392	X	5656	-0-	-7736	-0-	1145	1	982	2	Y	487	489	0			5
							2934	3	59	4							
09	9690	X	3725	-0-	-5965	-0-	749	1	588	2	Y	621	618	0			8
							1617	3	88	4							
*10	10571	X	5493	-0-	-5078	-0-	1033	1	1043	2	Y	718	720	0			6
							2586	3	41	4							
*11	7920	X	2643	-0-	-5277	-0-	469	1	359	2	Y	561	560	0			7
							1191	3	7	4							
12	7750	X	2211	-0-	-5539	-0-	396	1	218	2	Y	498	497	0			8
							1040	3	9	4							

TOTAL GAS PROD: 84,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,226

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ULRICH A WELL #: 7H RRCID -> 291020 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 12950 PERF.13058 - 18897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25234	X	21236	-0-	-3998	-0-	964	1	15575	3	Y	4270	4261	1			141
							4697	9									
02	22400	X	20801	-0-	-1599	-0-	1005	1	16498	3	Y	2998	3004	1			135
							3298	9									
03	24056	X	20003	-0-	-4053	-0-	1188	1	15585	3	Y	2936	2998	1			73
							3230	9									
04	23280	X	18012	-0-	-5268	-0-	975	1	14538	3	Y	2272	2178	1			167
							2499	9									
05	23033	X	16981	-0-	-6052	-0-	1026	1	13696	3	Y	2054	2142	1			79
							2259	9									
06	22290	X	14852	-0-	-7438	-0-	957	1	11878	3	Y	1834	1779	1			134
							2017	9									
07	23033	X	14261	-0-	-8772	-0-	973	1	11385	3	Y	1730	1772	1			92
							1903	9									
08	18600	X	12607	-0-	-5993	-0-	865	1	10049	3	Y	1539	1547	1			84
							1693	9									
*09	18000	X	12506	-0-	-5494	-0-	875	1	10063	3	Y	1425	1403	1			106
							1568	9									
10	16988	X	12439	-0-	-4549	-0-	1001	1	9778	3	Y	1509	1529	1			86
							1660	9									
11	14850	X	11513	-0-	-3337	-0-	996	1	8868	3	Y	1499	1494	1			91
							1649	9									
*12	14260	X	11392	-0-	-2868	-0-	1028	1	8465	3	Y	1726	1709	1			108
							1899	9									

TOTAL GAS PROD: 186,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,792

ULRICH A WELL #: 4H RRCID -> 291022 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13301 - 19547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29419	X	27850	-0-	-1569	-0-	1275	1	20688	3	Y	5352	5344	1			176
							5887	9									
02	22456	X	21874	-0-	-582	-0-	949	1	15848	3	Y	4615	4593	1			198
							5077	9									
03	24862	X	23184	-0-	-1678	-0-	1293	1	17070	3	Y	4383	4481	1			100
							4821	9									
04	24060	X	21237	-0-	-2823	-0-	1101	1	16511	3	Y	3295	3169	1			226
							3625	9									
05	24862	X	19939	-0-	-4923	-0-	1157	1	15534	3	Y	2953	3076	1			103
							3248	9									
06	24060	X	17489	-0-	-6571	-0-	1087	1	13627	3	Y	2523	2449	1			177
							2775	9									
07	24211	X	17006	-0-	-7205	-0-	1113	1	13136	3	Y	2506	2560	1			123
							2757	9									
08	19468	X	16095	-0-	-3373	-0-	1060	1	12397	3	Y	2398	2401	1			120
							2638	9									
*09	18840	X	15495	-0-	-3345	-0-	1027	1	11998	3	Y	2245	2210	1			155
							2470	9									
10	19468	X	15347	-0-	-4121	-0-	1167	1	11548	3	Y	2393	2418	1			130
							2632	9									
11	17490	X	14218	-0-	-3272	-0-	1172	1	10506	3	Y	2309	2308	1			131
							2540	9									
*12	17019	X	12975	-0-	-4044	-0-	1224	1	10145	3	Y	1460	1488	1			103
							1606	9									

TOTAL GAS PROD: 222,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,432

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ULRICH A WELL #: 6H RRCID -> 291023 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13014 - 19176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32988	X	32988	-0-	-0-	-0-	1637	1	27776	3	Y	3250	3334	1			117
							3575	9									
02	28019	X	28019	-0-	-0-	-0-	1476	1	24469	3	Y	1885	1900	1			102
							2074	9									
03	26487	X	26487	-0-	-0-	-0-	1741	1	22841	3	Y	1732	1772	1			62
							1905	9									
04	23800	X	23800	-0-	-0-	-0-	1375	1	20433	3	Y	1811	1712	1			161
							1992	9									
05	24334	X	24334	-0-	-0-	-0-	1454	1	19262	3	Y	3289	3329	1			121
							3618	9									
06	23490	X	21553	-0-	-1937	-0-	1374	1	17082	3	Y	2815	2734	1			202
							3097	9									
07	24273	X	20795	-0-	-3478	-0-	1420	1	16580	3	Y	2541	2609	1			134
							2795	9									
08	24087	X	19506	-0-	-4581	-0-	1343	1	15498	3	Y	2423	2425	1			132
							2665	9									
*09	23310	X	17654	-0-	-5656	-0-	1188	1	13913	3	Y	2321	2283	1			170
							2553	9									
10	24087	X	18075	-0-	-6012	-0-	1390	1	13947	3	Y	2489	2520	1			139
							2738	9									
11	21540	X	16806	-0-	-4734	-0-	1410	1	12845	3	Y	2319	2320	1			138
							2551	9									
*12	20801	X	16648	-0-	-4153	-0-	1467	1	12372	3	Y	2554	2533	1			159
							2809	9									

TOTAL GAS PROD: 266,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,429

ULRICH A - WILLIAMS A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291089 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13478 - 19699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40331	X	36709	-0-	-3622	-0-	1781	1	29002	3	Y	5387	5423	1			185
							5926	9									
02	30408	X	28592	-0-	-1816	-0-	1353	1	22662	3	Y	4161	4154	1			192
							4577	9									
03	33666	X	28713	-0-	-4953	-0-	1656	1	22362	3	Y	4268	4351	1			109
							4695	9									
04	32580	X	26346	-0-	-6234	-0-	1313	1	19961	3	Y	4611	4408	1			312
							5072	9									
05	33666	X	24525	-0-	-9141	-0-	1406	1	19155	3	Y	3604	3788	1			128
							3964	9									
06	32580	X	22403	-0-	-10177	-0-	1355	1	17212	3	Y	3487	3374	1			241
							3836	9									
07	31651	X	22165	-0-	-9486	-0-	1402	1	16656	3	Y	3734	3799	1			176
							4107	9									
08	25017	X	21773	-0-	-3244	-0-	1388	1	16378	3	Y	3643	3645	1			174
							4007	9									
*09	24210	X	21284	-0-	-2926	-0-	1348	1	15891	3	Y	3677	3611	1			240
							4045	9									
10	24521	X	20162	-0-	-4359	-0-	1479	1	15140	3	Y	3221	3287	1			174
							3543	9									
11	22410	X	19309	-0-	-3101	-0-	1541	1	13976	3	Y	3447	3430	1			191
							3792	9									
*12	22165	X	16411	-0-	-5754	-0-	1611	1	13469	3	Y	1210	1298	1			103
							1331	9									

TOTAL GAS PROD: 288,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,450

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ULRICH A WELL #: 3H RRCID -> 291145 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13377 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27683	X	23451	-0-	-4232	-0-	1257	1	20470	3	Y	1567	1603	1			64
							1724	9									
02	22652	X	19286	-0-	-3366	-0-	996	1	16495	3	Y	1632	1610	1			86
							1795	9									
03	25079	X	18953	-0-	-6126	-0-	1189	1	15734	3	Y	1845	1874	1			57
							2030	9									
04	24270	X	16912	-0-	-7358	-0-	933	1	14009	3	Y	1791	1705	1			143
							1970	9									
05	23436	X	16977	-0-	-6459	-0-	997	1	13364	3	Y	2378	2434	1			87
							2616	9									
06	22680	X	15016	-0-	-7664	-0-	948	1	11842	3	Y	2024	1966	1			145
							2226	9									
07	21359	X	14492	-0-	-6867	-0-	976	1	11437	3	Y	1890	1937	1			98
							2079	9									
08	16337	X	13946	-0-	-2391	-0-	959	1	11100	3	Y	1715	1719	1			94
							1887	9									
*09	15810	X	12730	-0-	-3080	-0-	893	1	10100	3	Y	1579	1555	1			118
							1737	9									
10	16337	X	12713	-0-	-3624	-0-	1017	1	9952	3	Y	1585	1613	1			90
							1744	9									
11	15030	X	10740	-0-	-4290	-0-	970	1	8611	3	Y	1054	1073	1			71
							1159	9									
*12	14477	X	13608	-0-	-869	-0-	1067	1	8779	3	Y	3420	3306	1			185
							3762	9									

TOTAL GAS PROD: 188,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,480

ULRICH A WELL #: 5H RRCID -> 291184 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13129 - 19243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	14706	-0-	-3491	-0-	686	1	10648	3	Y	3065	3067	1			101
							3372	9									
02	15988	X	11772	-0-	-4216	-0-	512	1	8189	3	Y	2792	2774	1			119
							3071	9									
03	16740	X	12414	-0-	-4326	-0-	656	1	8306	3	Y	3138	3189	1			68
							3452	9									
04	15480	X	11094	-0-	-4386	-0-	535	1	7725	3	Y	2576	2481	1			163
							2834	9									
05	14694	X	9970	-0-	-4724	-0-	585	1	7514	3	Y	1701	1806	1			58
							1871	9									
06	14220	X	8922	-0-	-5298	-0-	557	1	6682	3	Y	1530	1483	1			105
							1683	9									
07	13020	X	8841	-0-	-4179	-0-	593	1	6608	3	Y	1491	1525	1			71
							1640	9									
08	9362	X	8844	-0-	-518	-0-	602	1	6556	3	Y	1533	1530	1			74
							1686	9									
*09	9060	X	7701	-0-	-1359	-0-	536	1	5810	3	Y	1232	1220	1			86
							1355	9									
10	9362	X	7961	-0-	-1401	-0-	624	1	5877	3	Y	1327	1341	1			72
							1460	9									
11	8910	X	7518	-0-	-1392	-0-	625	1	5343	3	Y	1409	1402	1			79
							1550	9									
*12	8835	X	7758	-0-	-1077	-0-	673	1	5240	3	Y	1677	1661	1			95
							1845	9									

TOTAL GAS PROD: 117,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,471

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P. FRISBIE A WELL #: 5H RRCID -> 291515 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13608 - 21755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79608	X	48960	-0-	-30648	-0-	465	1	40023	3	Y	7702	1846	0	5511	1	345
							8472	9									
02	51464	X	47510	-0-	-3954	-0-	2706	1	37195	3	Y	6917	6659	1			603
							7609	9									
03	56978	X	27475	-0-	-29503	-0-	1133	1	21756	3	Y	4169	4606	1			166
							4586	9									
04	55140	X	309	-0-	-54831	-0-	45	1	151	3	Y	103	257	1			12
							113	9									
05	53692	X	473	-0-	-53219	-0-	60	1	222	3	Y	174	176	1			10
							191	9									
06	50790	X	44	-0-	-50746	-0-	11	1	33	9	Y	30	37	1			3
07	52483	X	-0-	-0-	-52483	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
*09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,095

P. FRISBIE A WELL #: 2H RRCID -> 291516 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13483 - 20843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96472	X	57709	-0-	-38763	-0-	465	1	47037	3	Y	9279	9279	0			-0-
							10207	9									
02	59584	X	44070	-0-	-15514	-0-	420	1	36188	3	Y	6784	2324	0	4071	1	389
							7462	9									
03	65968	X	38101	-0-	-27867	-0-	1596	1	30066	3	Y	5854	6010	1			233
							6439	9									
04	63840	X	20984	-0-	-42856	-0-	1417	1	15883	3	Y	3349	3176	1			406
							3684	9									
05	61481	X	61481	-0-	-0-	-0-	3339	1	47550	3	Y	9629	9463	1			572
							10592	9									
06	55860	X	53754	-0-	-2106	-0-	2996	1	41868	3	Y	8082	7943	1			711
							8890	9									
07	49753	X	49753	-0-	-0-	-0-	3097	1	38237	3	Y	7654	7854	1			511
							8419	9									
08	60450	X	42745	-0-	-17705	-0-	2559	1	32912	3	Y	6613	6821	1			303
							7274	9									
*09	58500	X	46103	-0-	-12397	-0-	1734	1	36651	3	Y	7016	6942	1			377
							7718	9									
10	60450	X	41284	-0-	-19166	-0-	1781	1	32806	3	Y	6088	6150	1			315
							6697	9									
*11	53760	X	38130	-0-	-15630	-0-	1804	1	29997	3	Y	5754	5779	1			290
							6329	9									
*12	49755	X	36402	-0-	-13353	-0-	1718	1	28602	3	Y	5529	5521	1			298
							6082	9									

TOTAL GAS PROD: 530,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,631

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P. FRISBIE A WELL #: 3H RRCID -> 291517 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13469 - 21011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61442	X	44984	-0-	-16458	-0-	4828	1	33005	3	Y	6501	6763	1			383
							7151	9									
02	47852	X	34360	-0-	-13492	-0-	1997	1	26834	3	Y	5026	4971	1			438
							5529	9									
03	52979	X	25730	-0-	-27249	-0-	1105	1	20282	3	Y	3948	4229	1			157
							4343	9									
04	51270	X	21198	-0-	-30072	-0-	1467	1	16003	3	Y	3389	3135	1			411
							3728	9									
05	48391	X	41776	-0-	-6615	-0-	2268	1	32237	3	Y	6610	6628	1			393
							7271	9									
06	43560	X	35511	-0-	-8049	-0-	1991	1	27600	3	Y	5382	5301	1			474
							5920	9									
07	38130	X	33936	-0-	-4194	-0-	2115	1	26072	3	Y	5226	5351	1			349
							5749	9									
08	41788	X	26764	-0-	-15024	-0-	1617	1	20578	3	Y	4154	4313	1			190
							4569	9									
*09	40440	X	25981	-0-	-14459	-0-	986	1	20626	3	Y	3972	3949	1			213
							4369	9									
10	41788	X	23801	-0-	-17987	-0-	1051	1	18817	3	Y	3575	3603	1			185
							3933	9									
*11	35520	X	21776	-0-	-13744	-0-	1032	1	16980	3	Y	3422	3435	1			172
							3764	9									
*12	33945	X	20720	-0-	-13225	-0-	996	1	16183	3	Y	3219	3217	1			174
							3541	9									

TOTAL GAS PROD: 356,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,424

P. FRISBIE A WELL #: 4H RRCID -> 291518 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13465 - 21288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63581	X	43496	-0-	-20085	-0-	465	1	35539	3	Y	6811	7023	1			401
							7492	9									
02	37688	X	34640	-0-	-3048	-0-	420	1	28421	3	Y	5272	5213	1			460
							5799	9									
03	41726	X	20399	-0-	-21327	-0-	844	1	16227	3	Y	3025	3364	1			121
							3328	9									
04	40380	X	439	-0-	-39941	-0-	53	1	278	3	Y	98	207	1			12
							108	9									
05	41726	X	117	-0-	-41609	-0-	28	1	89	9	Y	81	88	1			5
06	40380	X	18	-0-	-40362	-0-	5	1	13	9	Y	12	16	1			1
07	38409	X	15	-0-	-38394	-0-	4	1	11	9	Y	10	10	1			1
08	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	904	1	11811	3	Y	2405	2296	1			110
							2646	9									
*09	24719	X	24719	-0-	-0-	-0-	928	1	19669	3	Y	3747	3656	1			201
							4122	9									
10	22161	X	22161	-0-	-0-	-0-	955	1	17611	3	Y	3268	3300	1			169
							3595	9									
*11	22446	X	22446	-0-	-0-	-0-	1070	1	17551	3	Y	3477	3471	1			175
							3825	9									
*12	21738	X	21738	-0-	-0-	-0-	1035	1	16992	3	Y	3374	3367	1			182
							3711	9									

TOTAL GAS PROD: 205,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,580

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P. FRISBIE A-B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 291561 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13524 - 19673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53196	X	35625	-0-	-17571	-0-	1187	1	27923	3	Y	5923	6203	1	1	8	373
							6515	9									
02	39564	X	32375	-0-	-7189	-0-	1156	1	25707	3	Y	5011	5137	1			247
							5512	9									
03	43803	X	30696	-0-	-13107	-0-	1258	1	23530	3	Y	5371	5308	1	1	8	309
							5908	9									
04	41670	X	24033	-0-	-17637	-0-	1568	1	18167	3	Y	3907	3811	1			405
							4298	9									
05	35836	X	28140	-0-	-7696	-0-	1658	1	21166	3	Y	4833	4860	1			378
							5316	9									
06	34680	X	29047	-0-	-5633	-0-	1563	1	21658	3	Y	5296	5372	1	1	8	301
							5826	9									
07	35836	X	30835	-0-	-5001	-0-	1908	1	23413	3	Y	5013	4942	1	1	8	371
							5514	9									
08	27807	X	26099	-0-	-1708	-0-	1846	1	19761	3	Y	4084	3881	1	1	8	573
							4492	9									
*09	26910	X	24766	-0-	-2144	-0-	1300	1	18937	3	Y	4117	4281	1			409
							4529	9									
10	27807	X	24566	-0-	-3241	-0-	1288	1	19356	3	Y	3565	3540	1			434
							3922	9									
11	26910	X	24260	-0-	-2650	-0-	1496	1	18222	3	Y	4129	4299	1			264
							4542	9									
*12	27807	X	24051	-0-	-3756	-0-	1344	1	17999	3	Y	4280	4090	1			454
							4708	9									

TOTAL GAS PROD: 334,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,529

P. FRISBIE A-B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291567 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13397 - 18723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33170	X	20881	-0-	-12289	-0-	678	1	15958	3	Y	3859	4062	1			221
							4245	9									
02	25088	X	20563	-0-	-4525	-0-	733	1	16266	3	Y	3240	3301	1			160
							3564	9									
03	27776	X	19915	-0-	-7861	-0-	872	1	16052	3	Y	2719	2689	1	1	8	189
							2991	9									
04	24840	X	20520	-0-	-4320	-0-	1345	1	15592	3	Y	3257	3118	1			328
							3583	9									
05	22754	X	22056	-0-	-698	-0-	1218	1	15966	3	Y	4429	4439	1			318
							4872	9									
06	22020	X	19152	-0-	-2868	-0-	1052	1	14691	3	Y	3099	3232	1	1	8	184
							3409	9									
07	22754	X	20043	-0-	-2711	-0-	1237	1	15071	3	Y	3395	3332	1			247
							3735	9									
08	21917	X	17366	-0-	-4551	-0-	1197	1	12639	3	Y	3209	3022	1	1	8	433
							3530	9									
*09	21210	X	14716	-0-	-6494	-0-	750	1	10783	3	Y	2894	3053	1			274
							3183	9									
10	21917	X	14334	-0-	-7583	-0-	744	1	10974	3	Y	2378	2379	1			273
							2616	9									
11	19410	X	13538	-0-	-5872	-0-	843	1	10064	3	Y	2392	2513	1			152
							2631	9									
*12	20057	X	14033	-0-	-6024	-0-	794	1	10579	3	Y	2418	2310	1			260
							2660	9									

TOTAL GAS PROD: 217,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,289

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DZIUK A WELL #: 12H RRCID -> 291913 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13303 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84351	X	31627	-0-	-52724	-0-	465	1	24844	3	Y	5744	5707	0	28	1	17
							6318	9									
02	38108	X	20166	-0-	-17942	-0-	420	1	17566	3	Y	1982	1874	0	69	1	56
							2180	9									
03	42191	X	20019	-0-	-22172	-0-	465	1	15757	3	Y	3452	3242	0	202	1	64
							3797	9									
04	36600	X	16955	-0-	-19645	-0-	450	1	12632	3	Y	3521	2923	0	461	1	201
							3873	9									
05	31620	X	19003	-0-	-12617	-0-	465	1	14515	3	Y	3657	3119	0	549	1	189
							4023	9					1	8			
06	30600	X	16408	-0-	-14192	-0-	450	1	12669	3	Y	2990	2888	0	215	1	74
							3289	9					2	8			
07	22351	X	17334	-0-	-5017	-0-	465	1	13404	3	Y	3150	2932	0	231	1	61
							3465	9									
08	20026	X	12695	-0-	-7331	-0-	465	1	9858	3	Y	2156	2136	0	22	1	59
							2372	9									
*09	18390	X	16254	-0-	-2136	-0-	450	1	13018	3	Y	2533	2467	0	42	1	82
							2786	9					1	8			
*10	19003	X	13820	-0-	-5183	-0-	465	1	10539	3	Y	2560	2355	0	183	1	104
							2816	9									
*11	16770	X	11887	-0-	-4883	-0-	450	1	9207	3	Y	2027	1977	0	105	1	49
							2230	9									
*12	17329	X	11063	-0-	-6266	-0-	465	1	8737	3	Y	1692	1617	0	90	1	34
							1861	9									

TOTAL GAS PROD: 207,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,464

DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 291916 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 13287 PERF.13453 - 19638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84351	X	45605	-0-	-38746	-0-	1835	1	38109	3	Y	5146	5085	0	134	1	121
							5661	9									
02	58436	X	41252	-0-	-17184	-0-	1969	1	32196	3	Y	6443	6243	0	220	1	101
							7087	9									
03	64697	X	29866	-0-	-34831	-0-	2106	1	23491	3	Y	3881	3677	0	237	1	68
							4269	9									
04	57030	X	28692	-0-	-28338	-0-	1643	1	21077	3	Y	5429	4250	0	861	1	386
							5972	9									
05	49631	X	34531	-0-	-15100	-0-	2067	1	26111	3	Y	5775	4997	0	872	1	290
							6353	9					2	8			
06	44190	X	33561	-0-	-10629	-0-	1917	1	26234	3	Y	4918	4755	0	319	1	130
							5410	9					4	8			
07	45663	X	31292	-0-	-14371	-0-	1908	1	24393	3	Y	4537	4199	0	354	1	114
							4991	9									
08	34596	X	20941	-0-	-13655	-0-	1593	1	16097	3	Y	2955	2926	0	44	1	99
							3251	9									
*09	33570	X	22756	-0-	-10814	-0-	1875	1	17343	3	Y	3216	3118	0	71	1	124
							3538	9					2	8			
*10	34689	X	23232	-0-	-11457	-0-	1795	1	17255	3	Y	3802	3523	0	250	1	153
							4182	9									
*11	33570	X	20545	-0-	-13025	-0-	1672	1	15588	3	Y	2986	2899	0	160	1	80
							3285	9									
*12	31279	X	19765	-0-	-11514	-0-	1664	1	15037	3	Y	2785	2662	0	147	1	56
							3064	9									

TOTAL GAS PROD: 352,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,873

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 291918 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13349 - 20175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74896	X	59282	-0-	-15614	-0-	1825	1	44910	3	Y	11406	11349	0	50	1	45
							12547	9									
02	78428	X	43570	-0-	-34858	-0-	1661	1	32057	3	Y	8956	8738	0	150	1	113
							9852	9									
03	86831	X	32368	-0-	-54463	-0-	1946	1	23504	3	Y	6289	5858	0	415	1	129
							6918	9									
04	68910	X	30844	-0-	-38066	-0-	1693	1	21729	3	Y	6747	5370	0	1069	1	437
							7422	9									
05	59272	X	31147	-0-	-28125	-0-	1758	1	22529	3	Y	6236	5379	0	977	1	315
							6860	9					2	8			
06	57360	X	38203	-0-	-19157	-0-	2112	1	29039	3	Y	6411	6205	0	365	1	152
							7052	9					4	8			
07	48236	X	38586	-0-	-9650	-0-	2322	1	29751	3	Y	5921	5534	0	412	1	127
							6513	9									
08	32364	X	26346	-0-	-6018	-0-	1978	1	20098	3	Y	3882	3842	0	48	1	119
							4270	9									
*09	38190	X	22245	-0-	-15945	-0-	1819	1	16875	3	Y	3228	3130	0	85	1	130
							3551	9					2	8			
*10	39463	X	26365	-0-	-13098	-0-	1988	1	19214	3	Y	4694	4264	0	351	1	209
							5163	9									
*11	38190	X	24166	-0-	-14024	-0-	1907	1	17793	3	Y	4060	3895	0	274	1	100
							4466	9									
*12	38595	X	23258	-0-	-15337	-0-	1902	1	17154	3	Y	3820	3645	0	204	1	71
							4202	9									

TOTAL GAS PROD: 396,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,650

DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 9 WELL #: 9H RRCID -> 292031 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13475 - 17633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59334	X	23665	-0-	-35669	-0-	933	1	19375	3	Y	3052	3020	0	72	1	65
							3357	9									
02	26460	X	19624	-0-	-6836	-0-	891	1	14633	3	Y	3727	3638	0	109	1	45
							4100	9									
03	29295	X	16841	-0-	-12454	-0-	1096	1	12431	3	Y	3013	2817	0	184	1	57
							3314	9									
04	25740	X	15109	-0-	-10631	-0-	878	1	10961	3	Y	2973	2572	0	313	1	145
							3270	9									
05	25699	X	17096	-0-	-8603	-0-	1055	1	12645	3	Y	3087	2642	0	433	1	156
							3396	9					1	8			
06	22890	X	13769	-0-	-9121	-0-	802	1	10334	3	Y	2394	2313	0	175	1	60
							2633	9					2	8			
07	21731	X	12433	-0-	-9298	-0-	754	1	9057	3	Y	2384	2220	0	174	1	50
							2622	9									
08	17081	X	11485	-0-	-5596	-0-	858	1	8205	3	Y	2202	2165	0	18	1	69
							2422	9									
*09	16530	X	11458	-0-	-5072	-0-	906	1	8154	3	Y	2180	2142	0	51	1	55
							2398	9					1	8			
*10	17081	X	10208	-0-	-6873	-0-	753	1	7069	3	Y	2169	1995	0	148	1	81
							2386	9									
*11	13770	X	8972	-0-	-4798	-0-	680	1	6152	3	Y	1945	1892	0	98	1	36
							2140	9									
*12	12431	X	8832	-0-	-3599	-0-	678	1	5948	3	Y	2005	1915	0	95	1	31
							2206	9									

TOTAL GAS PROD: 169,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,131

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DZIUK A WELL #: 11H RRCID -> 292078 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13522 - 17749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84351	X	49006	-0-	-35345	-0-	465	1	39139	3	Y	8547	8496	0	38	1	19
							9402	9									
02	57512	X	36844	-0-	-20668	-0-	420	1	29518	3	Y	6278	6074	0	120	1	103
							6906	9									
03	63674	X	32897	-0-	-30777	-0-	465	1	27073	3	Y	4872	4583	0	301	1	91
							5359	9									
04	53400	X	29162	-0-	-24238	-0-	450	1	23003	3	Y	5190	4342	0	638	1	301
							5709	9									
05	49011	X	29887	-0-	-19124	-0-	465	1	23709	3	Y	5194	4481	0	748	1	264
							5713	9					2	8			
06	47430	X	26507	-0-	-20923	-0-	450	1	21155	3	Y	4456	4305	0	297	1	115
							4902	9					3	8			
07	40765	X	29123	-0-	-11642	-0-	465	1	23655	3	Y	4548	4244	0	322	1	97
							5003	9									
08	32922	X	25398	-0-	-7524	-0-	465	1	20789	3	Y	3767	3697	0	36	1	131
							4144	9									
*09	29160	X	23551	-0-	-5609	-0-	450	1	19278	3	Y	3475	3390	0	96	1	118
							3823	9					2	8			
*10	29884	X	20713	-0-	-9171	-0-	465	1	17532	3	Y	2469	2130	0	285	1	172
							2716	9									
*11	28170	X	19730	-0-	-8440	-0-	450	1	16302	3	Y	2707	2584	0	210	1	85
							2978	9									
*12	29109	X	18961	-0-	-10148	-0-	465	1	15682	3	Y	2558	2426	0	159	1	58
							2814	9									

TOTAL GAS PROD: 341,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,061

DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 292379 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13623 - 19072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120900	X	45363	-0-	-75537	-0-	1242	1	35966	3	Y	7414	7363	0	10	1	92
							8155	9					7	8			
02	91952	X	36080	-0-	-55872	-0-	1209	1	28578	3	Y	5721	5674	0	21	1	118
							6293	9									
03	75609	X	26493	-0-	-49116	-0-	1038	1	20714	3	Y	4310	4058	0	230	1	137
							4741	9					3	8			
04	64770	X	30431	-0-	-34339	-0-	1513	1	23495	3	Y	4930	4713	0	170	1	184
							5423	9									
05	45353	X	34810	-0-	-10543	-0-	1720	1	27336	3	Y	5231	4753	0	519	1	143
							5754	9									
06	43890	X	42899	-0-	-991	-0-	2111	1	35682	3	Y	4642	4520	0	41	1	212
							5106	9					12	8			
07	39990	X	35275	-0-	-4715	-0-	1739	1	28586	3	Y	4500	4255	0	363	1	91
							4950	9					3	8			
08	34813	X	32928	-0-	-1885	-0-	1551	1	26343	3	Y	4576	4455	0	47	1	156
							5034	9					9	8			
*09	42900	X	29935	-0-	-12965	-0-	1617	1	23504	3	Y	4376	4076	0	377	1	75
							4814	9					4	8			
*10	44330	X	27165	-0-	-17165	-0-	1634	1	20671	3	Y	4418	3903	0	463	1	127
							4860	9									
*11	42900	X	24716	-0-	-18184	-0-	1482	1	19067	3	Y	3788	3621	0	154	1	140
							4167	9									
*12	35278	X	23384	-0-	-11894	-0-	1449	1	17921	3	Y	3649	3585	0	51	1	153
							4014	9									

TOTAL GAS PROD: 389,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,555

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 292380 COMPL. DATE 08/27/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13592 - 18759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92690	X	22182	-0-	-70508	-0-	729	1	18376	3	Y	2797	2690	0	117	1	108
							3077	9					4	8			
02	39508	X	20962	-0-	-18546	-0-	667	1	15761	3	Y	4122	4053	0	76	1	101
							4534	9									
03	36146	X	20009	-0-	-16137	-0-	791	1	15239	3	Y	3617	3459	0	168	1	89
							3979	9					2	8			
04	34980	X	18006	-0-	-16974	-0-	878	1	13869	3	Y	2963	2842	0	98	1	112
							3259	9									
05	28055	X	17110	-0-	-10945	-0-	865	1	13115	3	Y	2845	2591	0	278	1	88
							3130	9									
06	22500	X	13636	-0-	-8864	-0-	622	1	10250	3	Y	2513	2469	0	23	1	106
							2764	9					3	8			
07	23219	X	12850	-0-	-10369	-0-	591	1	9487	3	Y	2520	2389	0	189	1	47
							2772	9					1	8			
08	19995	X	11575	-0-	-8420	-0-	536	1	8842	3	Y	1997	1953	0	23	1	65
							2197	9					3	8			
*09	18030	X	10908	-0-	-7122	-0-	576	1	8172	3	Y	1964	1829	0	168	1	31
							2160	9					1	8			
*10	17081	X	9934	-0-	-7147	-0-	590	1	7201	3	Y	1948	1748	0	183	1	48
							2143	9									
*11	13620	X	9635	-0-	-3985	-0-	579	1	7134	3	Y	1747	1687	0	58	1	50
							1922	9									
*12	12834	X	9406	-0-	-3428	-0-	590	1	7110	3	Y	1551	1523	0	18	1	60
							1706	9									

TOTAL GAS PROD: 176,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,584

DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 292382 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13604 - 19634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120900	X	47590	-0-	-73310	-0-	1377	1	38829	3	Y	6713	6659	0	8	1	95
							7384	9					8	8			
02	91224	X	37865	-0-	-53359	-0-	1240	1	29874	3	Y	6137	5996	0	57	1	179
							6751	9									
03	71455	X	37576	-0-	-33879	-0-	1573	1	29920	3	Y	5530	5257	0	304	1	144
							6083	9					4	8			
04	59940	X	37747	-0-	-22193	-0-	1945	1	30014	3	Y	5262	5046	0	173	1	187
							5788	9									
05	47585	X	35089	-0-	-12496	-0-	1801	1	27850	3	Y	4944	4493	0	494	1	144
							5438	9									
06	46050	X	32743	-0-	-13307	-0-	1552	1	26303	3	Y	4444	4350	0	40	1	190
							4888	9					8	8			
07	41943	X	28837	-0-	-13106	-0-	1390	1	22731	3	Y	4287	4017	0	367	1	91
							4716	9					2	8			
08	38998	X	25659	-0-	-13339	-0-	1233	1	20696	3	Y	3391	3303	0	42	1	130
							3730	9					7	8			
*09	37800	X	23920	-0-	-13880	-0-	1318	1	19007	3	Y	3268	3041	0	296	1	58
							3595	9					3	8			
*10	35030	X	21477	-0-	-13553	-0-	1329	1	16523	3	Y	3295	2958	0	307	1	88
							3625	9									
*11	32730	X	19840	-0-	-12890	-0-	1194	1	15315	3	Y	3028	2906	0	105	1	105
							3331	9									
*12	28830	X	19169	-0-	-9661	-0-	1170	1	14857	3	Y	2856	2818	0	37	1	106
							3142	9									

TOTAL GAS PROD: 367,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,155

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 292413 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13492 - 19870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120900	X	37231	-0-	-83669	-0-	1499	1	30614	3	Y	4653	4437	0	152	1	193
							5118	9					9	8			
02	77420	X	33548	-0-	-43872	-0-	1237	1	25395	3	Y	6287	6188	0	136	1	156
							6916	9									
03	59334	X	29802	-0-	-29532	-0-	1211	1	22950	3	Y	5128	4882	0	256	1	143
							5641	9					3	8			
04	47190	X	27961	-0-	-19229	-0-	99	1	22373	3	Y	4990	4802	0	152	1	179
							5489	9									
05	37231	X	26976	-0-	-10255	-0-	309	1	21487	3	Y	4709	4325	0	422	1	141
							5180	9									
06	36000	X	21415	-0-	-14585	-0-	162	1	17025	3	Y	3844	3779	0	36	1	169
							4228	9					1	8			
07	37200	X	20284	-0-	-16916	-0-	932	1	15413	3	Y	3581	3362	0	319	1	69
							3939	9									
08	29791	X	18692	-0-	-11099	-0-	851	1	14365	3	Y	3160	3073	0	30	1	121
							3476	9					5	8			
*09	27960	X	18333	-0-	-9627	-0-	959	1	13928	3	Y	3133	2904	0	298	1	50
							3446	9					2	8			
*10	26970	X	15362	-0-	-11608	-0-	1019	1	12264	3	Y	1890	1523	0	332	1	85
							2079	9									
*11	21420	X	15773	-0-	-5647	-0-	915	1	11601	3	Y	2961	2846	0	108	1	92
							3257	9									
*12	20274	X	15079	-0-	-5195	-0-	892	1	11215	3	Y	2702	2666	0	35	1	93
							2972	9									

TOTAL GAS PROD: 280,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,038

DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 292414 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13617 - 20649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96596	X	31128	-0-	-65468	-0-	820	1	24085	3	Y	5657	5624	0	9	1	66
							6223	9					5	8			
02	54404	X	20427	-0-	-33977	-0-	714	1	17488	3	Y	2023	1941	0	34	1	114
							2225	9									
03	50034	X	24571	-0-	-25463	-0-	925	1	18574	3	Y	4611	4418	0	205	1	100
							5072	9					2	8			
04	40500	X	18244	-0-	-22256	-0-	780	1	12692	3	Y	4338	4179	0	126	1	133
							4772	9									
05	31992	X	13831	-0-	-18161	-0-	563	1	9067	3	Y	3819	3474	0	376	1	102
							4201	9									
06	30120	X	20077	-0-	-10043	-0-	902	1	15417	3	Y	3416	3350	0	30	1	133
							3758	9					5	8			
07	24614	X	18863	-0-	-5751	-0-	873	1	14309	3	Y	3346	3160	0	257	1	61
							3681	9					1	8			
08	24583	X	16701	-0-	-7882	-0-	783	1	13169	3	Y	2499	2438	0	28	1	90
							2749	9					4	8			
*09	20070	X	15946	-0-	-4124	-0-	859	1	12390	3	Y	2452	2273	0	225	1	42
							2697	9					2	8			
*10	20739	X	14998	-0-	-5741	-0-	882	1	10936	3	Y	2891	2578	0	281	1	74
							3180	9									
*11	20070	X	13624	-0-	-6446	-0-	778	1	9881	3	Y	2695	2593	0	94	1	82
							2965	9									
*12	18848	X	13736	-0-	-5112	-0-	761	1	9562	3	Y	3103	3045	0	31	1	109
							3413	9									

TOTAL GAS PROD: 222,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,850

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 292480 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13619 - 19322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44299	X	17553	-0-	-26746	-0-	599	1	14986	3	Y	1789	1691	0	89	1	94
							1968	9					3	8			
02	24668	X	16598	-0-	-8070	-0-	549	1	12850	3	Y	2908	2860	0	65	1	77
							3199	9									
03	27342	X	16566	-0-	-10776	-0-	685	1	12875	3	Y	2733	2582	0	151	1	75
							3006	9					2	8			
04	26460	X	13981	-0-	-12479	-0-	690	1	10870	3	Y	2201	2087	0	92	1	97
							2421	9									
05	20491	X	13698	-0-	-6793	-0-	709	1	10665	3	Y	2113	1924	0	217	1	69
							2324	9									
06	17820	X	10670	-0-	-7150	-0-	494	1	8118	3	Y	1871	1819	0	18	1	100
							2058	9					3	8			
07	18383	X	10362	-0-	-8021	-0-	487	1	7722	3	Y	1957	1850	0	168	1	38
							2153	9					1	8			
08	16554	X	9595	-0-	-6959	-0-	456	1	7436	3	Y	1548	1508	0	19	1	56
							1703	9					3	8			
*09	14010	X	9339	-0-	-4671	-0-	507	1	7116	3	Y	1560	1443	0	146	1	26
							1716	9					1	8			
*10	13671	X	8202	-0-	-5469	-0-	504	1	6075	3	Y	1475	1316	0	146	1	39
							1623	9									
*11	10680	X	7612	-0-	-3068	-0-	465	1	5752	3	Y	1268	1212	0	49	1	46
							1395	9									
*12	10354	X	7371	-0-	-2983	-0-	457	1	5587	3	Y	1206	1187	0	17	1	48
							1327	9									

TOTAL GAS PROD: 141,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,629

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 292908 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13422 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50809	X	30716	-0-	-20093	-0-	729	1	25138	3	Y	4408	4376	0	43	1	39
							4849	9									
02	37072	X	25267	-0-	-11805	-0-	556	1	20740	3	Y	3610	3548	0	30	1	71
							3971	9									
03	41044	X	28977	-0-	-12067	-0-	697	1	23513	3	Y	4334	4334	0			71
							4767	9									
04	37440	X	26733	-0-	-10707	-0-	816	1	21392	3	Y	4114	3673	0	217	1	295
							4525	9									
05	33449	X	26842	-0-	-6607	-0-	858	1	21977	3	Y	3643	3430	0			508
							4007	9									
06	29730	X	23712	-0-	-6018	-0-	820	1	19534	3	Y	3053	2997	0	186	1	378
							3358	9									
07	28985	X	22549	-0-	-6436	-0-	850	1	18584	3	Y	2832	2833	0	166	1	211
							3115	9									
08	26226	X	20965	-0-	-5261	-0-	837	1	17548	3	Y	2345	2126	0	191	1	239
							2580	9									
09	25380	X	18672	-0-	-6708	-0-	839	1	14750	3	Y	2803	2340	0	477	1	225
							3083	9									
*10	26226	X	18009	-0-	-8217	-0-	986	1	14108	3	Y	2650	2260	0	399	1	216
							2915	9									
*11	23700	X	17327	-0-	-6373	-0-	1301	1	12525	3	Y	3183	3077	0	269	1	53
							3501	9									
*12	22537	X	15251	-0-	-7286	-0-	1394	1	11981	3	Y	1705	1548	0	177	1	33
							1876	9									

TOTAL GAS PROD: 275,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,680

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 292909 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13685 - 18918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89699	X	89699	-0-	-0-	-0-	2227	1	75764	3	Y	10644	10547	0	78	1	109
							11708	9									
02	123760	X	71989	-0-	-51771	-0-	1659	1	61451	3	Y	8072	8022	0	84	1	75
							8879	9									
03	137020	X	73659	-0-	-63361	-0-	1731	1	61840	3	Y	9171	9171	0			75
							10088	9									
04	121500	X	67892	-0-	-53608	-0-	2057	1	56659	3	Y	8342	8342	0	75	1	-0-
							9176	9									
05	103044	X	66360	-0-	-36684	-0-	2104	1	55940	3	Y	7560	7560	0			-0-
							8316	9									
06	86820	X	58234	-0-	-28586	-0-	1976	1	49229	3	Y	6390	6389	0			1
							7029	9									
07	79732	X	55023	-0-	-24709	-0-	2023	1	46363	3	Y	6034	6035	0			-0-
							6637	9									
08	62186	X	57025	-0-	-5161	-0-	2244	1	48302	3	Y	5890	5878	0			12
							6479	9									
09	60180	X	53073	-0-	-7107	-0-	2457	1	45234	3	Y	4893	4834	0	42	1	29
							5382	9									
*10	62186	X	51265	-0-	-10921	-0-	2799	1	43058	3	Y	4916	4598	0	171	1	176
							5408	9									
*11	58230	X	47693	-0-	-10537	-0-	3653	1	38582	3	Y	4962	4810	0	253	1	75
							5458	9									
*12	57040	X	45663	-0-	-11377	-0-	3854	1	36983	3	Y	4387	4052	0	340	1	70
							4826	9									

TOTAL GAS PROD: 737,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,261

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 292941 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13623 - 18263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167245	X	86727	-0-	-80518	-0-	2187	1	74174	3	Y	9424	9331	0	74	1	106
							10366	9									
02	117180	X	71722	-0-	-45458	-0-	1644	1	60945	3	Y	8303	8254	0	81	1	74
							9133	9									
03	129735	X	74160	-0-	-55575	-0-	1742	1	62899	3	Y	8654	8654	0			74
							9519	9									
04	118650	X	66697	-0-	-51953	-0-	1982	1	55619	3	Y	8269	8269	0	74	1	-0-
							9096	9									
05	102393	X	64712	-0-	-37681	-0-	2034	1	54472	3	Y	7460	7460	0			-0-
							8206	9									
06	83940	X	56990	-0-	-26950	-0-	1913	1	48102	3	Y	6341	6340	0			1
							6975	9									
07	79422	X	53231	-0-	-26191	-0-	1960	1	45019	3	Y	5684	5685	0			-0-
							6252	9									
08	61008	X	53697	-0-	-7311	-0-	2109	1	45406	3	Y	5620	5609	0			11
							6182	9									
09	59040	X	50282	-0-	-8758	-0-	2323	1	42789	3	Y	4700	4644	0	40	1	27
							5170	9									
*10	61008	X	48881	-0-	-12127	-0-	2675	1	41016	3	Y	4718	4345	0	194	1	206
							5190	9									
*11	57000	X	43210	-0-	-13790	-0-	3480	1	36660	3	Y	2791	2178	0	515	1	304
							3070	9									
*12	53692	X	44029	-0-	-9663	-0-	3688	1	35402	3	Y	4490	3821	0	834	1	139
							4939	9									

TOTAL GAS PROD: 714,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,454

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BIG OAK B WELL #: 4H RRCID -> 293691 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13150 - 19708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		182814	-0-	182814	355506	413 43353	1 9	139048	3	Y	39412	39400	0	60	1	11
02	SHUT IN		114187	-0-	114187	469693	271 25549	1 9	88367	3	Y	23226	23221	0	10	1	6
03	563723	X	94030	-0-	-469693	-0-	182 20753	1 9	73095	3	Y	18866	18841	0	13	1	18
04	187110	X	85585	-0-	-101525	-0-	151 18082	1 9	67352	3	Y	16438	16435	0	9	1	12
05	193347	X	70943	-0-	-122404	-0-	722 15186	1 9	55035	3	Y	13805	13798	0			19
06	176910	X	55094	-0-	-121816	-0-	1382 11287	1 9	42425	3	Y	10261	10261	0	19	1	-0-
07	126418	X	45886	-0-	-80532	-0-	465 9567	1 9	35854	3	Y	8697	8697	0			-0-
08	94023	X	40758	-0-	-53265	-0-	465 8396	1 9	31897	3	Y	7633	7403	0	95	1	135
*09	85590	X	57213	-0-	-28377	-0-	3331 8999	1 9	44883	3	Y	8181	7369	0	690	1	257
*10	70928	X	50464	-0-	-20464	-0-	3603 8468	1 9	38393	3	Y	7698	7337	0	358	1	260
*11	55080	X	39516	-0-	-15564	-0-	2840 6049	1 9	30627	3	Y	5499	5499	0	195	1	65
*12	59117	X	35435	-0-	-23682	-0-	1953 5771	1 9	27711	3	Y	5246	5117	0	89	1	105

TOTAL GAS PROD: 871,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 164,962

BIG OAK B WELL #: 6H RRCID -> 293692 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13110 - 22110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		199966	-0-	199966	357724	451 48385	1 9	151130	3	Y	43986	43767	0	397	1	203
02	SHUT IN		143982	-0-	143982	501706	351 31010	1 9	112621	3	Y	28191	28152	0	177	1	65
03	604227	X	102521	-0-	-501706	-0-	193 22376	1 9	79952	3	Y	20342	19887	0	193	1	327
04	190320	X	101374	-0-	-88946	-0-	174 21758	1 9	79442	3	Y	19780	19741	0	163	1	203
05	196664	X	85266	-0-	-111398	-0-	860 18016	1 9	66390	3	Y	16378	16219	0			362
06	190320	X	70165	-0-	-120155	-0-	1713 15375	1 9	53077	3	Y	13977	13972	0	365	1	2
07	159402	X	61853	-0-	-97549	-0-	465 13758	1 9	47630	3	Y	12507	12506	0	2	1	1
08	104749	X	53684	-0-	-51065	-0-	465 11516	1 9	41703	3	Y	10469	10469	0	1	1	-0-
*09	101370	X	55569	-0-	-45801	-0-	2838 10765	1 9	41966	3	Y	9786	9471	0	215	1	100
*10	85281	X	51339	-0-	-33942	-0-	3387 8938	1 9	39014	3	Y	8125	7711	0	215	1	299
*11	70170	X	50410	-0-	-19760	-0-	3280 9849	1 9	37281	3	Y	8954	8954	0	224	1	75
*12	61845	X	45141	-0-	-16704	-0-	2422 8062	1 9	34657	3	Y	7329	7127	0	113	1	164

TOTAL GAS PROD: 1,021,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 199,824

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BIG OAK B WELL #: 3H RRCID -> 293703 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13152 - 18262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	106378	-0-	106378	231297	81231	3	25147	9	Y	22861	22581	0	702	1	260
02	0	W	67208	-0-	67208	298505	154	1	51557	3	Y	14088	14044	0	228	1	76
							15497	9									
03	351581	X	53076	-0-	-298505	-0-	94	1	40413	3	Y	11426	11403	0	82	1	17
							12569	9									
04	106800	X	45959	-0-	-60841	-0-	74	1	35156	3	Y	9754	9753	0	9	1	9
							10729	9									
05	124930	X	41273	-0-	-83657	-0-	32176	3	9097	9	Y	8270	8254	0			25
06	102960	X	37718	-0-	-65242	-0-	29225	3	8493	9	Y	7721	6950	0	426	1	370
07	74400	X	37761	-0-	-36639	-0-	30138	3	7623	9	Y	6930	6824	0	289	1	187
08	53072	X	28002	-0-	-25070	-0-	22559	3	5443	9	Y	4948	4688	0	294	1	153
*09	45960	X	28945	-0-	-17015	-0-	23127	3	5818	9	Y	5289	4755	0	518	1	169
*10	41261	X	25938	-0-	-15323	-0-	19787	3	6151	9	Y	5592	5320	0	245	1	196
*11	37710	X	21543	-0-	-16167	-0-	17144	3	4399	9	Y	3999	3999	0	147	1	49
*12	37758	X	20220	-0-	-17538	-0-	1089	1	15341	3	Y	3445	3349	0	67	1	78
							3790	9									

TOTAL GAS PROD: 514,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,323

GUEVARA A WELL #: 4H RRCID -> 293704 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13367 - 19105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		142387	-0-	142387	351881	550	1	118784	3	Y	20957	20793	0	150	1	281
							23053	9									
02	SHUT IN		102122	-0-	102122	454003	710	1	86583	3	Y	13481	13176	0	381	1	205
							14829	9									
03	541909	X	87906	-0-	-454003	-0-	295	1	74675	3	Y	11760	11579	0	247	1	139
							12936	9									
04	190920	X	67008	-0-	-123912	-0-	257	1	57057	3	Y	8813	8773	0			179
							9694	9									
05	166129	X	68108	-0-	-98021	-0-	1362	1	59016	3	Y	7027	6998	0			208
							7730	9									
06	137790	X	55129	-0-	-82661	-0-	2877	1	45972	3	Y	5709	5216	0	451	1	250
							6280	9									
07	113057	X	53289	-0-	-59768	-0-	2093	1	45300	3	Y	5360	4887	0	516	1	207
							5896	9									
08	87916	X	49508	-0-	-38408	-0-	465	1	44131	3	Y	4465	4430	0	173	1	69
							4912	9									
09	67020	X	47258	-0-	-19762	-0-	2562	1	39970	3	Y	4296	4296	0			69
							4726	9									
*10	68107	X	43047	-0-	-25060	-0-	1955	1	36021	3	Y	4610	4610	0			69
							5071	9									
*11	55140	X	36851	-0-	-18289	-0-	1691	1	31132	3	Y	3662	3662	0			69
							4028	9									
*12	53289	X	33975	-0-	-19314	-0-	465	1	29698	3	Y	3465	3430	0			104
							3812	9									

TOTAL GAS PROD: 786,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,605

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHEPPARD A WELL #: 2H RRCID -> 293720 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13405 - 19070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		221425	-0-	221425	619541	197865	3	23560	9	Y	21418	21326	0	147	1	206
02	SHUT IN		143992	-0-	143992	763533	129666	3	14326	9	Y	13024	12823	0	239	1	68
													100	8			
03	893941	X	130408	-0-	-763533	-0-	117233	3	13175	9	Y	11977	11964	0	68	1	1
													12	8			
04	241230	X	106988	-0-	-134242	-0-	96142	3	10846	9	Y	9860	9860	0			1
05	249271	X	86371	-0-	-162900	-0-	77909	3	8462	9	Y	7693	7692	0			2
06	214290	X	69478	-0-	-144812	-0-	62522	3	6956	9	Y	6324	6324	0	2	1	-0-
07	159309	X	61517	-0-	-97792	-0-	55460	3	6057	9	Y	5506	5506	0			-0-
08	130386	X	51340	-0-	-79046	-0-	46368	3	4972	9	Y	4520	4520	0			-0-
*09	106980	X	43143	-0-	-63837	-0-	38547	3	4596	9	Y	4178	4178	0			-0-
*10	86366	X	40715	-0-	-45651	-0-	37158	3	3557	9	Y	3234	3234	0			-0-
*11	69480	X	45232	-0-	-24248	-0-	41611	3	3621	9	Y	3292	3292	0			-0-
*12	61504	X	43552	-0-	-17952	-0-	40351	3	3201	9	Y	2910	2880	0			30

TOTAL GAS PROD: 1,044,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,936

JACOBS A-BOYSEN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293725 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 13056 PERF.13136 - 20013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		232107	-0-	232107	471093	298	1	192293	3	N	35924	35812	0	395	1	134
							39516	9									
02	SHUT IN		155983	-0-	155983	627076	197	1	130674	3	N	22829	22709	0			254
							25112	9									
03	755145	X	128069	-0-	-627076	-0-	148	1	108687	3	N	17485	17456	0			283
							19234	9									
04	171030	X	97672	-0-	-73358	-0-	116	1	82779	3	N	13434	13423	0			294
							14777	9									
05	238979	X	93343	-0-	-145636	-0-	264	1	79029	3	N	12773	12773	0	187	1	107
							14050	9									
06	224610	X	79431	-0-	-145179	-0-	207	1	67062	3	N	11056	11044	0			119
							12162	9									
07	172701	X	73332	-0-	-99369	-0-	194	1	62259	3	N	9890	9890	0			119
							10879	9									
08	128061	X	64988	-0-	-63073	-0-	144	1	55574	3	N	8427	8393	0			153
							9270	9									
09	97680	X	57907	-0-	-39773	-0-	2	1	49481	3	N	7658	7658	0			153
							8424	9									
*10	93341	X	53434	-0-	-39907	-0-	1	1	45073	3	N	7600	7541	0			212
							8360	9									
*11	79440	X	46563	-0-	-32877	-0-	48	1	39411	3	N	6458	6419	0			251
							7104	9									
*12	73346	X	45119	-0-	-28227	-0-	6	1	38099	3	N	6376	6313	0			314
							7014	9									

TOTAL GAS PROD: 1,127,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 159,910

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BIG OAK B WELL #: 5H RRCID -> 293766 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13160 - 22065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		182945	-0-	182945	347389	413 44211	1 9	138321	3	Y	40192	39984	0	239	1	192
02	SHUT IN		111158	-0-	111158	458547	261 25231	1 9	85666	3	Y	22937	22903	0	168	1	58
03	539847	X	81300	-0-	-458547	-0-	151 19370	1 9	61779	3	Y	17609	17589	0	64	1	14
04	182820	X	73394	-0-	-109426	-0-	131 15797	1 9	57466	3	Y	14361	14361	0	7	1	7
05	188914	X	53721	-0-	-135193	-0-	538 11479	1 9	41704	3	Y	10435	10435	0			7
06	177030	X	40669	-0-	-136361	-0-	1080 8682	1 9	30907	3	Y	7893	7614	0	152	1	134
07	123070	X	50896	-0-	-72174	-0-	4239 9158	1 9	37499	3	Y	8325	8185	0	104	1	170
08	81313	X	44326	-0-	-36987	-0-	4317 7478	1 9	32531	3	Y	6798	6232	0	403	1	333
*09	73380	X	51873	-0-	-21507	-0-	3158 8197	1 9	40518	3	Y	7452	6709	0	841	1	235
*10	53723	X	44424	-0-	-9299	-0-	3102 7772	1 9	33550	3	Y	7065	6744	0	325	1	231
*11	49260	X	36102	-0-	-13158	-0-	2596 5580	1 9	27926	3	Y	5073	5073	0	173	1	58
*12	53599	X	32686	-0-	-20913	-0-	1794 5348	1 9	25544	3	Y	4862	4737	0	81	1	102

TOTAL GAS PROD: 803,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 153,002

MOY A WELL #: 2H RRCID -> 293997 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13174 - 17682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		1611	-0-	1611	1611	3 363	1 9	1245	3	Y	330	281	0			49
03	SHUT IN		154244	-0-	154244	155855	195 35288	1 9	118761	3	Y	32080	32044	0	57	1	28
04	SHUT IN		126896	-0-	126896	282751	194 26841	1 9	99861	3	Y	24401	24377	0			52
05	389946	X	107195	-0-	-282751	-0-	227 21540	1 9	85428	3	Y	19582	19572	0	22	1	40
06	107130	X	79086	-0-	-28044	-0-	140 15519	1 9	63427	3	Y	14108	14087	0			61
07	110701	X	70567	-0-	-40134	-0-	394 12330	1 9	57843	3	Y	11209	11206	0	42	1	22
08	110701	X	57796	-0-	-52905	-0-	956 9347	1 9	47493	3	Y	8497	8494	0			25
*09	107130	X	46487	-0-	-60643	-0-	1125 7712	1 9	37650	3	Y	7011	7007	0			29
*10	107198	X	41009	-0-	-66189	-0-	1146 6750	1 9	33113	3	Y	6136	6102	0			63
*11	79080	X	35650	-0-	-43430	-0-	1079 6166	1 9	28405	3	Y	5605	5417	0	227	1	24
*12	70556	X	35303	-0-	-35253	-0-	1183 5994	1 9	28126	3	Y	5449	5189	0	224	1	60

TOTAL GAS PROD: 755,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 134,408

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOY A WELL #: 5H RRCID -> 293998 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13200 - 18406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		1765	-0-	1765	1765	4	1	1374	3	Y	352	287	0			65
							387	9									
03	SHUT IN		155000	-0-	155000	156765	228	1	122027	3	Y	29768	29735	0	72	1	26
							32745	9									
04	SHUT IN		126166	-0-	126166	282931	198	1	100812	3	Y	22869	22845	0			50
							25156	9									
05	418522	X	135591	-0-	-282931	-0-	303	1	110111	3	Y	22888	22876	0	21	1	41
							25177	9									
06	101880	X	90268	-0-	-11612	-0-	164	1	73244	3	Y	15327	15308	0			60
							16860	9									
07	105276	X	73784	-0-	-31492	-0-	419	1	61192	3	Y	11066	11063	0	41	1	22
							12173	9									
08	105276	X	55463	-0-	-49813	-0-	912	1	45774	3	Y	7979	7977	0			24
							8777	9									
*09	101880	X	51401	-0-	-50479	-0-	1286	1	42360	3	Y	7050	7045	0			29
							7755	9									
*10	105276	X	45003	-0-	-60273	-0-	1322	1	37189	3	Y	5902	5862	0			69
							6492	9									
*11	90270	X	37446	-0-	-52824	-0-	1174	1	30687	3	Y	5077	4875	0	245	1	26
							5585	9									
*12	73780	X	34870	-0-	-38910	-0-	1228	1	28903	3	Y	4308	4038	0	233	1	63
							4739	9									

TOTAL GAS PROD: 806,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 132,586

MOY A WELL #: 13H RRCID -> 294014 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13374 - 18442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		22461	-0-	22461	22461	420	1	17055	3	Y	4533	4524	0	7	1	2
							4986	9									
03	SHUT IN		154724	-0-	154724	177185	465	1	120578	3	Y	30619	30618	0	3	1	-0-
							33681	9									
04	SHUT IN		134217	-0-	134217	311402	450	1	105660	3	Y	25552	25504	0	39	1	9
							28107	9									
05	402153	X	90751	-0-	-311402	-0-	465	1	72809	3	Y	15888	15863	0	26	1	8
							17477	9									
06	77730	X	57267	-0-	-20463	-0-	450	1	46363	3	Y	9504	9488	0	21	1	3
							10454	9									
07	80321	X	53404	-0-	-26917	-0-	465	1	43612	3	Y	8479	8460	0	19	1	3
							9327	9									
08	154721	X	45791	-0-	-108930	-0-	465	1	38108	3	Y	6562	6547	0	12	1	6
							7218	9									
*09	134220	X	33842	-0-	-100378	-0-	450	1	28098	3	Y	4813	4812	0			7
							5294	9									
*10	90737	X	32071	-0-	-58666	-0-	894	1	28788	3	Y	2172	1834	0	310	1	35
							2389	9									
*11	57270	X	33949	-0-	-23321	-0-	902	1	28053	3	Y	4540	4356	0	130	1	89
							4994	9									
*12	53413	X	29926	-0-	-23487	-0-	970	1	23885	3	Y	4610	4511	0	74	1	114
							5071	9									

TOTAL GAS PROD: 688,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 117,272

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOY A WELL #: 14H RRCID -> 294016 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13341 - 17806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		76941	-0-	76941	76941	420	1	60003	3	Y	15016	14934	0	63	1	19
							16518	9									
03	SHUT IN		208395	-0-	208395	285336	465	1	166064	3	Y	38060	38059	0	20	1	-0-
							41866	9									
04	SHUT IN		147007	-0-	147007	432343	450	1	118058	3	Y	25908	25833	0	60	1	15
							28499	9									
05	536399	X	104056	-0-	-432343	-0-	465	1	84232	3	Y	17599	17372	0	168	1	74
							19359	9									
06	178260	X	79743	-0-	-98517	-0-	450	1	65377	3	Y	12651	12631	0	91	1	3
							13916	9									
07	184202	X	75650	-0-	-108552	-0-	465	1	62799	3	Y	11260	11231	0	27	1	5
							12386	9									
08	60356	X	60356	-0-	-0-	-0-	465	1	50838	3	Y	8230	8209	0	17	1	9
							9053	9									
*09	147000	X	53394	-0-	-93606	-0-	450	1	45535	3	Y	6735	6734	0			10
							7409	9									
*10	104067	X	42291	-0-	-61776	-0-	1187	1	37883	3	Y	2928	2498	0	396	1	44
							3221	9									
*11	79740	X	44151	-0-	-35589	-0-	1283	1	39098	3	Y	3427	3347	0	85	1	39
							3770	9									
*12	75640	X	38251	-0-	-37389	-0-	1382	1	33752	3	Y	2834	2694	0	32	1	147
							3117	9									

TOTAL GAS PROD: 930,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 144,648

MOY A WELL #: 15H RRCID -> 294022 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13320 - 17699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		144357	-0-	144357	144357	420	1	117787	3	Y	23773	23558	0	165	1	50
							26150	9									
03	SHUT IN		259485	-0-	259485	403842	465	1	212413	3	Y	42370	42369	0	51	1	-0-
							46607	9									
04	SHUT IN		195514	-0-	195514	599356	450	1	161786	3	Y	30253	30193	0	48	1	12
							33278	9									
05	742419	X	143063	-0-	-599356	-0-	465	1	119894	3	Y	20640	20600	0	39	1	13
							22704	9									
06	236610	X	101562	-0-	-135048	-0-	450	1	84751	3	Y	14874	14846	0	36	1	5
							16361	9									
07	244497	X	87656	-0-	-156841	-0-	465	1	74755	3	Y	11305	11247	0	54	1	9
							12436	9									
08	244497	X	73406	-0-	-171091	-0-	465	1	63315	3	Y	8751	8719	0	28	1	13
							9626	9									
*09	195510	X	64620	-0-	-130890	-0-	450	1	56871	3	Y	6635	6633	0			15
							7299	9									
*10	143065	X	52194	-0-	-90871	-0-	1508	1	47225	3	Y	3146	2618	0	489	1	54
							3461	9									
*11	101550	X	52702	-0-	-48848	-0-	1455	1	44725	3	Y	5929	5816	0	112	1	55
							6522	9									
*12	87668	X	46970	-0-	-40698	-0-	1605	1	39401	3	Y	5422	5262	0	46	1	169
							5964	9									

TOTAL GAS PROD: 1,221,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 173,098

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOY A WELL #: 16H RRCID -> 294023 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13334 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		177265	-0-	177265	177265	420	1	140662	3	Y	32894	32525	0	283	1	86
							36183	9									
03	SHUT IN		233396	-0-	233396	410661	465	1	184359	3	Y	44156	44155	0	87	1	-0-
							48572	9									
04	SHUT IN		148390	-0-	148390	559051	450	1	118241	3	Y	26999	26944	0	44	1	11
							29699	9									
05	684490	X	125439	-0-	-559051	-0-	465	1	100141	3	Y	22575	22542	0	33	1	11
							24833	9									
06	231210	X	89742	-0-	-141468	-0-	450	1	73204	3	Y	14625	14602	0	30	1	4
							16088	9									
07	238917	X	77985	-0-	-160932	-0-	465	1	63802	3	Y	12471	12442	0	28	1	5
							13718	9									
08	67429	X	67429	-0-	-0-	-0-	465	1	56572	3	Y	9447	9418	0	22	1	12
							10392	9									
*09	148380	X	55508	-0-	-92872	-0-	450	1	46148	3	Y	8100	8099	0			13
							8910	9									
*10	125426	X	46168	-0-	-79258	-0-	1265	1	40968	3	Y	3577	3105	0	437	1	48
							3935	9									
*11	89730	X	46739	-0-	-42991	-0-	1200	1	37637	3	Y	7184	7103	0	90	1	39
							7902	9									
*12	77996	X	43234	-0-	-34762	-0-	1415	1	34781	3	Y	6398	6253	0	32	1	152
							7038	9									

TOTAL GAS PROD: 1,111,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 188,426

MOY A WELL #: 3H RRCID -> 294044 COMPL. DATE 06/17/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13170 - 18186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		1301	-0-	1301	1301	3	1	1004	3	Y	267	218	0			49
							294	9									
03	SHUT IN		140248	-0-	140248	141549	162	1	104986	3	Y	31909	31880	0	55	1	23
							35100	9									
04	SHUT IN		119008	-0-	119008	260557	175	1	89571	3	Y	26602	26581	0			44
							29262	9									
05	349810	X	89253	-0-	-260557	-0-	184	1	69856	3	Y	17466	17459	0	18	1	33
							19213	9									
06	101880	X	63106	-0-	-38774	-0-	106	1	49420	3	Y	12345	12334	0			44
							13580	9									
07	105276	X	47493	-0-	-57783	-0-	256	1	36372	3	Y	9877	9875	0	30	1	16
							10865	9									
08	105276	X	38813	-0-	-66463	-0-	616	1	30816	3	Y	6710	6708	0			18
							7381	9									
*09	101880	X	32060	-0-	-69820	-0-	767	1	25536	3	Y	5234	5232	0			20
							5757	9									
*10	89249	X	28082	-0-	-61167	-0-	781	1	22531	3	Y	4336	4312	0			44
							4770	9									
*11	63120	X	24602	-0-	-38518	-0-	741	1	19525	3	Y	3942	3813	0	157	1	16
							4336	9									
*12	47492	X	25335	-0-	-22157	-0-	855	1	20310	3	Y	3791	3588	0	172	1	47
							4170	9									

TOTAL GAS PROD: 609,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,479

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOY A WELL #: 6H RRCID -> 294152 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 13096 PERF.13263 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		1389	-0-	1389	1389	3	1	1031	3	Y	323	279	0			44
							355	9									
03	SHUT IN		158260	-0-	158260	159649	217	1	119177	3	Y	35333	35299	0	51	1	27
							38866	9									
04	SHUT IN		127387	-0-	127387	287036	190	1	99276	3	Y	25383	25360	0			50
							27921	9									
05	393188	X	106152	-0-	-287036	-0-	219	1	83328	3	Y	20550	20541	0	21	1	38
							22605	9									
06	148350	X	50221	-0-	-98129	-0-	87	1	40193	3	Y	9037	9024	0			51
							9941	9									
07	153295	X	44451	-0-	-108844	-0-	248	1	35623	3	Y	7800	7798	0	35	1	18
							8580	9									
08	153295	X	36254	-0-	-117041	-0-	595	1	29534	3	Y	5568	5566	0			20
							6125	9									
*09	127380	X	27672	-0-	-99708	-0-	674	1	22427	3	Y	4155	4153	0			22
							4571	9									
*10	106144	X	23647	-0-	-82497	-0-	660	1	19064	3	Y	3566	3546	0			42
							3923	9									
*11	50220	X	23013	-0-	-27207	-0-	717	1	18681	3	Y	3286	3130	0	178	1	20
							3615	9									
*12	44454	X	23401	-0-	-21053	-0-	814	1	19152	3	Y	3123	2939	0	161	1	43
							3435	9									

TOTAL GAS PROD: 621,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 118,124

MOY A WELL #: 7H RRCID -> 294153 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 13163 PERF.13200 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	4	1	1641	3	Y	490	418	0			72
							539	9									
03	202845	X	202845	-0-	-0-	-0-	236	1	154045	3	Y	44149	44105	0	82	1	34
							48564	9									
04	166088	X	166088	-0-	-0-	-0-	247	1	126417	3	Y	35840	35811	0			63
							39424	9									
05	175245	X	175245	-0-	-0-	-0-	324	1	136574	3	Y	34861	34846	0	27	1	51
							38347	9									
06	155040	X	106178	-0-	-48862	-0-	176	1	83935	3	Y	20061	20034	0			78
							22067	9									
07	160208	X	88775	-0-	-71433	-0-	480	1	70880	3	Y	15832	15828	0	54	1	28
							17415	9									
08	160208	X	64811	-0-	-95397	-0-	1011	1	51169	3	Y	11483	11480	0			31
							12631	9									
*09	155040	X	54370	-0-	-100670	-0-	1321	1	44116	3	Y	8121	8117	0			35
							8933	9									
*10	160208	X	45218	-0-	-114990	-0-	1250	1	36204	3	Y	7058	7020	0			73
							7764	9									
*11	106170	X	37729	-0-	-68441	-0-	1141	1	29782	3	Y	6187	6063	0	181	1	16
							6806	9									
*12	88784	X	34497	-0-	-54287	-0-	1160	1	27312	3	Y	5477	5217	0	216	1	60
							6025	9									

TOTAL GAS PROD: 977,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 189,559

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOY A WELL #: 8H RRCID -> 294154 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13173 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		2184	-0-	2184	2184	5	1	1738	3	Y	401	305	0			96
							441	9									
03	SHUT IN		152121	-0-	152121	154305	225	1	119814	3	Y	29165	29129	0	104	1	28
							32082	9									
04	SHUT IN		121551	-0-	121551	275856	194	1	96332	3	Y	22750	22724	0			54
							25025	9									
05	436849	X	160993	-0-	-275856	-0-	369	1	130558	3	Y	27333	27318	0	23	1	46
							30066	9									
06	114270	X	107038	-0-	-7232	-0-	193	1	86992	3	Y	18048	18021	0			73
							19853	9									
07	118079	X	103911	-0-	-14168	-0-	609	1	88129	3	Y	13794	13790	0	50	1	27
							15173	9									
08	157356	X	77039	-0-	-80317	-0-	1261	1	63561	3	Y	11106	11102	0			31
							12217	9									
*09	152280	X	57251	-0-	-95029	-0-	1364	1	46869	3	Y	8198	8194	0			35
							9018	9									
*10	157356	X	60790	-0-	-96566	-0-	1787	1	50058	3	Y	8132	8076	0			91
							8945	9									
*11	107040	X	50797	-0-	-56243	-0-	1635	1	42710	3	Y	5865	5682	0	251	1	23
							6452	9									
*12	103912	X	41926	-0-	-61986	-0-	1525	1	36310	3	Y	3719	3377	0	286	1	79
							4091	9									

TOTAL GAS PROD: 935,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 148,511

MOY A WELL #: 9H RRCID -> 294155 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13280 - 18489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		1755	-0-	1755	1755	4	1	1348	3	Y	366	311	0			55
							403	9									
03	SHUT IN		171777	-0-	171777	173532	217	1	130453	3	Y	37370	37331	0	63	1	31
							41107	9									
04	SHUT IN		129813	-0-	129813	303345	196	1	99276	3	Y	27583	27559	0			55
							30341	9									
05	405883	X	102538	-0-	-303345	-0-	214	1	80282	3	Y	20038	20030	0	23	1	40
							22042	9									
06	128340	X	67806	-0-	-60534	-0-	117	1	54058	3	Y	12392	12376	0			56
							13631	9									
07	132618	X	61328	-0-	-71290	-0-	334	1	49573	3	Y	10383	10380	0	39	1	20
							11421	9									
08	157356	X	49715	-0-	-107641	-0-	799	1	39788	3	Y	8298	8296	0			22
							9128	9									
*09	129810	X	42158	-0-	-87652	-0-	1025	1	34164	3	Y	6335	6331	0			26
							6969	9									
*10	102548	X	35391	-0-	-67157	-0-	988	1	28483	3	Y	5382	5352	0			56
							5920	9									
*11	67800	X	29621	-0-	-38179	-0-	901	1	24091	3	Y	4208	4107	0	144	1	13
							4629	9									
*12	61318	X	30441	-0-	-30877	-0-	1028	1	24174	3	Y	4763	4530	0	192	1	54
							5239	9									

TOTAL GAS PROD: 722,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 137,118

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOY A WELL #: 10H RRCID -> 294156 COMPL. DATE 06/28/2023 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13231 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		972	-0-	972	972	2	1	772	3	Y	180	180	0			-0-
							198	9									
03	SHUT IN		105633	-0-	105633	106605	203	1	79849	3	Y	23255	23239	0	3	1	13
							25581	9									
04	SHUT IN		114508	-0-	114508	221113	173	1	88602	3	Y	23394	23371	0			36
							25733	9									
05	366658	X	145545	-0-	-221113	-0-	310	1	115521	3	Y	27013	27000	0	15	1	34
							29714	9									
06	152280	X	84512	-0-	-67768	-0-	145	1	67738	3	Y	15117	15099	0			52
							16629	9									
07	157356	X	67242	-0-	-90114	-0-	359	1	54023	3	Y	11691	11688	0	36	1	19
							12860	9									
08	145545	X	47305	-0-	-98240	-0-	729	1	37605	3	Y	8155	8153	0			21
							8971	9									
*09	140850	X	44374	-0-	-96476	-0-	1034	1	35306	3	Y	7304	7300	0			25
							8034	9									
*10	145545	X	37196	-0-	-108349	-0-	1028	1	29567	3	Y	6001	5970	0			56
							6601	9									
*11	84510	X	30378	-0-	-54132	-0-	926	1	24313	3	Y	4672	4575	0	141	1	12
							5139	9									
*12	67239	X	31656	-0-	-35583	-0-	1090	1	25548	3	Y	4562	4311	0	205	1	58
							5018	9									

TOTAL GAS PROD: 709,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 131,344

MOY A WELL #: 4H RRCID -> 294184 COMPL. DATE 06/17/2023 TOTAL DEPTH 13130 PERF.13100 - 18228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		1952	-0-	1952	1952	4	1	1477	3	Y	428	359	0			69
							471	9									
03	SHUT IN		176198	-0-	176198	178150	211	1	132864	3	Y	39203	39163	0	77	1	32
							43123	9									
04	SHUT IN		148118	-0-	148118	326268	215	1	113146	3	Y	31597	31571	0			58
							34757	9									
05	479534	X	153266	-0-	-326268	-0-	278	1	118266	3	Y	31565	31552	0	25	1	46
							34722	9									
06	101880	X	89491	-0-	-12389	-0-	146	1	70110	3	Y	17486	17470	0			62
							19235	9									
07	105276	X	70195	-0-	-35081	-0-	365	1	55675	3	Y	12868	12865	0	43	1	22
							14155	9									
08	105276	X	56122	-0-	-49154	-0-	878	1	44053	3	Y	10174	10171	0			25
							11191	9									
*09	101880	X	43029	-0-	-58851	-0-	1018	1	34018	3	Y	7266	7263	0			28
							7993	9									
*10	105276	X	36634	-0-	-68642	-0-	983	1	28569	3	Y	6438	6408	0			58
							7082	9									
*11	89490	X	30604	-0-	-58886	-0-	890	1	23788	3	Y	5387	5235	0	191	1	19
							5926	9									
*12	70184	X	30240	-0-	-39944	-0-	987	1	23652	3	Y	5092	4863	0	195	1	53
							5601	9									

TOTAL GAS PROD: 835,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 167,504

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P. FRISBIE A WELL #: 7H RRCID -> 294837 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13541 - 17552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		270079	-0-	270079	270079	209756	3	60323	9	Y	54839	54418	0	399	1	22
06	SHUT IN		198089	-0-	198089	468168	156184	3	41905	9	Y	38095	37953	0	79	1	85
07	605623	X	137455	-0-	-468168	-0-	110198	3	27257	9	Y	24779	24749	0	81	1	34
08	214768	X	98163	-0-	-116605	-0-	79877	3	18286	9	Y	16624	16618	0			40
09	207840	X	83263	-0-	-124577	-0-	67955	3	15308	9	Y	13916	13916	0			40
*10	214768	X	71167	-0-	-143601	-0-	57345	3	13822	9	Y	12565	11865	0	623	1	117
*11	198090	X	57152	-0-	-140938	-0-	47188	3	9964	9	Y	9058	9058	0	117	1	-0-
*12	137454	X	51940	-0-	-85514	-0-	42820	3	9120	9	Y	8291	8291	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 967,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 178,167

LP BUTLER B WELL #: 9H RRCID -> 294861 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13437 - 18456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		267779	-0-	267779	267779	585	1	204303	3	Y	57174	56984	0	180	1	10
							62891	9									
06	SHUT IN		160619	-0-	160619	428398	334	1	124093	3	Y	32902	32839	0	35	1	38
							36192	9									
07	524353	X	95955	-0-	-428398	-0-	228	1	76016	3	Y	17919	17906	0	36	1	15
							19711	9									
08	210986	X	72824	-0-	-138162	-0-	952	1	57617	3	Y	12959	12953	0			21
							14255	9									
09	204180	X	56486	-0-	-147694	-0-	1268	1	45145	3	Y	9157	8806	0			372
							10073	9									
*10	210986	X	51981	-0-	-159005	-0-	1642	1	42302	3	Y	7306	6993	0	633	1	52
							8037	9									
*11	160620	X	41960	-0-	-118660	-0-	1505	1	33606	3	Y	6226	5616	0	560	1	102
							6849	9									
*12	95945	X	36495	-0-	-59450	-0-	1424	1	28800	3	Y	5701	5567	0	196	1	40
							6271	9									

TOTAL GAS PROD: 784,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 149,344

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP BUTLER B WELL #: 10H RRCID -> 294862 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13486 - 18991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		282890	-0-	282890	282890		621	1	214766	3	Y	61366	61193	0	164	1	9
								67503	9									
06	SHUT IN		207185	-0-	207185	490075		435	1	159782	3	Y	42698	42640	0	32	1	35
								46968	9									
07	630725	X	140650	-0-	-490075	-0-		337	1	111190	3	Y	26475	26463	0	33	1	14
								29123	9									
08	210986	X	92300	-0-	-118686	-0-		1192	1	72217	3	Y	17174	17168	0			20
								18891	9									
09	204180	X	73762	-0-	-130418	-0-		1569	1	58030	3	Y	12875	12875	0			20
								14163	9									
*10	210986	X	72975	-0-	-138011	-0-		2241	1	56631	3	Y	12821	11970	0	729	1	142
								14103	9									
*11	204180	X	64909	-0-	-139271	-0-		2404	1	51782	3	Y	9748	8792	0	938	1	160
								10723	9									
*12	140647	X	55193	-0-	-85454	-0-		2119	1	42985	3	Y	9172	8955	0	312	1	65
								10089	9									

TOTAL GAS PROD: 989,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 192,329

LP BUTLER B WELL #: 11H RRCID -> 294863 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13321 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		255717	-0-	255717	255717		551	1	190361	3	Y	58914	58731	0	173	1	10
								64805	9									
06	SHUT IN		198783	-0-	198783	454500		407	1	150029	3	Y	43952	43891	0	34	1	37
								48347	9									
07	573626	X	119126	-0-	-454500	-0-		281	1	90238	3	Y	26006	25993	0	35	1	15
								28607	9									
08	198710	X	71654	-0-	-127056	-0-		902	1	55032	3	Y	14291	14285	0			21
								15720	9									
09	192300	X	64538	-0-	-127762	-0-		1431	1	50717	3	Y	11264	11264	0			21
								12390	9									
*10	198710	X	56602	-0-	-142108	-0-		1881	1	44529	3	Y	9265	8964	0	272	1	50
								10192	9									
*11	192300	X	46852	-0-	-145448	-0-		1651	1	36740	3	Y	7692	6944	0	673	1	125
								8461	9									
*12	119133	X	41022	-0-	-78111	-0-		1548	1	31350	3	Y	7385	7211	0	247	1	52
								8124	9									

TOTAL GAS PROD: 854,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 178,769

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP BUTLER B WELL #: 12H RRCID -> 294864 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13350 - 18911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		300536	-0-	300536	300536	664 68652	1 9	231220	3	Y	62411	62395	0	15	1	1
06	SHUT IN		273302	-0-	273302	573838	580 60530	1 9	212192	3	Y	55027	55025	0	2	1	1
07	776148	X	202310	-0-	-573838	-0-	489 41070	1 9	160751	3	Y	37336	37336	0	1	1	-0-
08	210986	X	131941	-0-	-79045	-0-	1708 27170	1 9	103063	3	Y	24700	24694	0			6
09	204180	X	107274	-0-	-96906	-0-	2281 21392	1 9	83601	3	Y	19447	19447	0			6
*10	210986	X	89291	-0-	-121695	-0-	2507 18706	1 9	68078	3	Y	17005	17005	0	6	1	-0-
*11	204180	X	70497	-0-	-133683	-0-	2199 14153	1 9	54145	3	Y	12866	12866	0			-0-
*12	202306	X	74296	-0-	-128010	-0-	2815 12979	1 9	58502	3	Y	11799	11799	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,249,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 240,591

CASKEY A WELL #: 2H RRCID -> 295739 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13612 - 19326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	569 1637	1 9	5947	3	Y	1488	1432	1	2	8	184
02	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	533 1321	1 9	4796	3	Y	1201	1190	1			195
03	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	592 1294	1 9	4624	3	Y	1176	1217	1	1	8	153
04	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	591 1308	1 9	4604	3	Y	1189	1225	1			117
05	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	618 1298	1 9	4544	3	Y	1180	1251	1			46
06	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	476 1221	1 9	4519	3	Y	1110	1027	1	1	8	128
07	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	502 1197	1 9	4881	3	Y	1088	1050	1			166
08	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	500 1221	1 9	4475	3	Y	1110	1159	1	1	8	116
*09	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	469 987	1 9	4212	3	Y	897	876	1	1	8	136
10	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	476 1164	1 9	4409	3	Y	1058	1050	1			144
11	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	564 997	1 9	4008	3	Y	906	904	1			146
*12	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	435 968	1 9	3639	3	Y	880	892	1			134

TOTAL GAS PROD: 75,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,283

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASKEY A WELL #: 3H RRCID -> 295807 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13611 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130138	X	10618	-0-	-119520	-0-	729	1	7787	3	Y	1911	1845	1	2	8	236
							2102	9									
02	117544	X	9278	-0-	-108266	-0-	727	1	6744	3	Y	1643	1614	1			265
							1807	9									
03	130138	X	9823	-0-	-120315	-0-	870	1	7049	3	Y	1731	1775	1	1	8	220
							1904	9									
04	125940	X	10084	-0-	-115856	-0-	892	1	7220	3	Y	1793	1843	1			170
							1972	9									
05	130138	X	10133	-0-	-120005	-0-	944	1	7217	3	Y	1793	1895	1			68
							1972	9									
06	125940	X	9647	-0-	-116293	-0-	721	1	7089	3	Y	1670	1546	1	1	8	191
							1837	9									
07	130138	X	9802	-0-	-120336	-0-	727	1	7337	3	Y	1580	1531	1			240
							1738	9									
08	130138	X	10282	-0-	-119856	-0-	819	1	7465	3	Y	1816	1871	1	2	8	183
							1998	9									
*09	125940	X	9047	-0-	-116893	-0-	739	1	6760	3	Y	1407	1379	1	2	8	209
							1548	9									
10	130138	X	9807	-0-	-120331	-0-	762	1	7176	3	Y	1699	1681	1			227
							1869	9									
11	125940	X	9190	-0-	-116750	-0-	917	1	6707	3	Y	1424	1425	1			226
							1566	9									
*12	10292	X	10163	-0-	-129	-0-	854	1	7414	3	Y	1723	1708	1			241
							1895	9									

TOTAL GAS PROD: 117,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,190

CASKEY A WELL #: 6H RRCID -> 295809 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13573 - 19354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98983	X	7887	-0-	-91096	-0-	567	1	5688	3	Y	1484	1423	1	2	8	184
							1632	9									
02	89404	X	6729	-0-	-82675	-0-	558	1	4790	3	Y	1255	1236	1			203
							1381	9									
03	98983	X	6787	-0-	-92196	-0-	641	1	4745	3	Y	1274	1313	1	1	8	163
							1401	9									
04	95790	X	6355	-0-	-89435	-0-	600	1	4426	3	Y	1208	1251	1			120
							1329	9									
05	98983	X	6797	-0-	-92186	-0-	670	1	4720	3	Y	1279	1350	1			49
							1407	9									
06	95790	X	6326	-0-	-89464	-0-	496	1	4552	3	Y	1162	1076	1	1	8	134
							1278	9									
07	98983	X	6464	-0-	-92519	-0-	508	1	4750	3	Y	1096	1063	1			167
							1206	9									
08	98983	X	6092	-0-	-92891	-0-	512	1	4334	3	Y	1133	1181	1	1	8	118
							1246	9									
*09	95790	X	5668	-0-	-90122	-0-	489	1	4144	3	Y	941	916	1	1	8	142
							1035	9									
10	98983	X	6196	-0-	-92787	-0-	505	1	4452	3	Y	1126	1116	1			152
							1239	9									
11	95790	X	4847	-0-	-90943	-0-	524	1	3400	3	Y	839	852	1			139
							923	9									
*12	6479	X	5331	-0-	-1148	-0-	468	1	3822	3	Y	946	944	1			141
							1041	9									

TOTAL GAS PROD: 75,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,743

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANIK A - LANIK B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 295810 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13614 - 23365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50344	X	90	-0-	-50254	-0-	20	1	70	9	Y	64	209	1			80
02	45472	X	23665	-0-	-21807	-0-	1193	1	18027	3	Y	4041	3762	1	1	8	358
							4445	9									
03	50344	X	33425	-0-	-16919	-0-	2079	1	25452	3	Y	5358	5309	1			407
							5894	9									
04	48720	X	28060	-0-	-20660	-0-	1896	1	21234	3	Y	4482	4279	1			610
							4930	9									
05	50344	X	28148	-0-	-22196	-0-	1760	1	21476	3	Y	4465	4677	1			398
							4912	9									
06	48720	X	26383	-0-	-22337	-0-	1687	1	20143	3	Y	4139	4232	1			305
							4553	9									
07	50344	X	26425	-0-	-23919	-0-	1708	1	20218	3	Y	4090	4039	1			356
							4499	9									
08	50344	X	25216	-0-	-25128	-0-	1719	1	18948	3	Y	4135	4154	1			337
							4549	9									
*09	48720	X	22884	-0-	-25836	-0-	1510	1	17459	3	Y	3559	3577	1			319
							3915	9									
10	50344	X	24083	-0-	-26261	-0-	1725	1	18308	3	Y	3682	3725	1			276
							4050	9									
11	48720	X	21754	-0-	-26966	-0-	1744	1	16048	3	Y	3602	3560	1			318
							3962	9									
*12	26412	X	22046	-0-	-4366	-0-	1794	1	16291	3	Y	3601	3692	1			227
							3961	9									

TOTAL GAS PROD: 282,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,218

CASKEY A WELL #: 8H RRCID -> 295918 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13724 - 19413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33356	X	3645	-0-	-29711	-0-	322	1	2608	3	N	650	640	1			110
							715	9									
02	30128	X	3473	-0-	-26655	-0-	302	1	2408	3	N	694	715	1			89
							763	9									
03	33356	X	3591	-0-	-29765	-0-	331	1	2541	3	N	654	629	1			114
							719	9									
04	32280	X	3318	-0-	-28962	-0-	310	1	2352	3	N	596	587	1			123
							656	9									
05	33356	X	3723	-0-	-29633	-0-	348	1	2627	3	N	680	708	1			95
							748	9									
06	32280	X	3335	-0-	-28945	-0-	312	1	2389	3	N	576	629	1			42
							634	9									
07	33356	X	3375	-0-	-29981	-0-	337	1	2368	3	N	609	567	1	1	8	83
							670	9									
08	33356	X	3339	-0-	-30017	-0-	373	1	2297	3	N	608	630	1			61
							669	9									
*09	32280	X	3049	-0-	-29231	-0-	306	1	2140	3	N	548	540	1			69
							603	9									
10	33356	X	3053	-0-	-30303	-0-	289	1	2120	3	N	585	587	1			67
							644	9									
11	32280	X	2190	-0-	-30090	-0-	266	1	1400	3	N	476	482	1			61
							524	9									
*12	33356	X	2619	-0-	-30737	-0-	313	1	1759	3	N	497	474	1			84
							547	9									

TOTAL GAS PROD: 38,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,173

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASKEY A WELL #: 4H RRCID -> 295920 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13430 - 18921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53630	X	10623	-0-	-43007	-0-	854	1	7868	3	N	1728	1694	1			290
							1901	9									
02	48440	X	9875	-0-	-38565	-0-	792	1	7210	3	N	1703	1775	1			218
							1873	9									
03	53630	X	10238	-0-	-43392	-0-	853	1	7526	3	N	1690	1615	1			293
							1859	9									
04	51900	X	9550	-0-	-42350	-0-	801	1	7047	3	N	1547	1523	1			317
							1702	9									
05	53630	X	9943	-0-	-43687	-0-	853	1	7265	3	N	1659	1744	1			232
							1825	9									
06	51900	X	9205	-0-	-42695	-0-	782	1	6827	3	N	1451	1579	1			104
							1596	9									
07	53630	X	9373	-0-	-44257	-0-	835	1	6888	3	N	1500	1398	1	1	8	205
							1650	9									
08	53630	X	9460	-0-	-44170	-0-	947	1	6819	3	N	1540	1589	1			156
							1694	9									
*09	51900	X	8937	-0-	-42963	-0-	785	1	6599	3	N	1412	1388	1			180
							1553	9									
10	53630	X	8909	-0-	-44721	-0-	739	1	6525	3	N	1495	1503	1			172
							1645	9									
11	51900	X	8384	-0-	-43516	-0-	797	1	6058	3	N	1390	1392	1			170
							1529	9									
*12	53630	X	8881	-0-	-44749	-0-	885	1	6453	3	N	1403	1339	1			234
							1543	9									

TOTAL GAS PROD: 113,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,518

LANIK A - LANIK B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 295924 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13680 - 26138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21879	X	21879	-0-	-0-	-0-	1555	1	16571	3	Y	3412	3382	1			492
							3753	9									
02	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	789	1	12726	3	Y	3441	3460	1			473
							3785	9									
03	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	892	1	10626	3	Y	2771	2861	1			383
							3048	9									
04	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	868	1	9415	3	Y	2564	2702	1			245
							2820	9									
05	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	813	1	9659	3	Y	2588	2511	1			322
							2847	9									
06	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	774	1	8939	3	Y	2280	2459	1			143
							2508	9									
07	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	768	1	8770	3	Y	2378	2428	1			93
							2616	9									
08	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	773	1	8211	3	Y	2301	2242	1			152
							2531	9									
*09	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	730	1	8125	3	Y	2141	2207	1			86
							2355	9									
10	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	797	1	8121	3	Y	2300	2131	1			255
							2530	9									
11	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	803	1	7174	3	Y	2095	2139	1			211
							2305	9									
*12	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	859	1	7457	3	Y	2196	2100	1			307
							2416	9									

TOTAL GAS PROD: 159,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,467

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASKEY A WELL #: 10H RRCID -> 295926 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13439 - 18733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58590	X	9081	-0-	-49509	-0-	717	1	6572	3	N	1629	1353	1			530
							1792	9									
02	52920	X	8118	-0-	-44802	-0-	647	1	5859	3	N	1465	1549	1			446
							1612	9									
03	58590	X	8447	-0-	-50143	-0-	693	1	6056	3	N	1544	1471	1			519
							1698	9									
04	56700	X	7733	-0-	-48967	-0-	638	1	5558	3	N	1397	1486	1			430
							1537	9									
05	58590	X	8013	-0-	-50577	-0-	677	1	5676	3	N	1509	1539	1			400
							1660	9									
06	56700	X	8129	-0-	-48571	-0-	669	1	5877	3	N	1439	1552	1			287
							1583	9									
07	58590	X	8164	-0-	-50426	-0-	714	1	5899	3	N	1410	1334	1			363
							1551	9									
08	58590	X	8267	-0-	-50323	-0-	803	1	5892	3	N	1429	1562	1			230
							1572	9									
*09	56700	X	7806	-0-	-48894	-0-	662	1	5659	3	N	1350	1327	1			253
							1485	9									
10	58590	X	7703	-0-	-50887	-0-	617	1	5573	3	N	1375	1381	1			247
							1513	9									
*11	56700	X	7332	-0-	-49368	-0-	672	1	5202	3	N	1325	1198	1			374
							1458	9									
*12	58590	X	7263	-0-	-51327	-0-	701	1	5130	3	N	1302	1466	1			210
							1432	9									

TOTAL GAS PROD: 96,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,174

CASKEY A WELL #: 9H RRCID -> 295960 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13520 - 19016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	679	1	6309	3	N	1386	1340	1			232
							1525	9									
*02	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	624	1	5798	3	N	1291	1354	1			169
							1420	9									
*03	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	691	1	6137	3	N	1368	1297	1			240
							1505	9									
*04	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	648	1	5743	3	N	1253	1233	1			260
							1378	9									
*05	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	664	1	5693	3	N	1298	1374	1			184
							1428	9									
*06	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	610	1	5351	3	N	1211	1310	1			85
							1332	9									
*07	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	654	1	5435	3	N	1178	1100	1	1	8	162
							1296	9									
*08	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	779	1	5658	3	N	1267	1301	1			128
							1394	9									
*09	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	638	1	5391	3	N	1148	1130	1			146
							1263	9									
*10	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	600	1	5337	3	N	1213	1220	1			139
							1334	9									
*11	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	651	1	4981	3	N	1152	1142	1			149
							1267	9									
*12	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	446	1	2833	3	N	729	760	1			118
							802	9									

TOTAL GAS PROD: 88,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,494

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
E. BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 295961 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 13307 PERF.13739 - 19430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	844 1646	1 9	6115	3	Y	1496	1534	1			248
*02	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	874 1441	1 9	5340	3	Y	1310	1393	1			165
*03	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	907 1525	1 9	5818	3	Y	1386	1416	1			135
*04	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	798 1440	1 9	5404	3	Y	1309	1133	1			311
*05	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	779 1179	1 9	4730	3	Y	1072	1132	1			251
*06	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	762 1276	1 9	5232	3	Y	1160	1254	1	2	8	155
*07	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	914 1548	1 9	5772	3	Y	1407	1467	1			95
*08	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	833 1485	1 9	5428	3	Y	1350	1283	1	5	8	157
*09	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	788 1346	1 9	5088	3	Y	1224	1177	1			204
*10	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	911 1352	1 9	4971	3	Y	1229	1357	1			76
*11	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	805 1189	1 9	4387	3	Y	1081	957	1			200
*12	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	813 1152	1 9	4242	3	Y	1047	1102	1			145

TOTAL GAS PROD: 89,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,071

E. BUTLER A WELL #: 14H RRCID -> 295966 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13722 - 19415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	963 2077	1 9	7202	3	Y	1888	1791	1	23	8	458
*02	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	883 1740	1 9	5612	3	Y	1582	1857	1			183
*03	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	814 1791	1 9	5239	3	Y	1628	1531	1	7	8	273
*04	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	888 1839	1 9	6179	3	Y	1672	1475	1			470
*05	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	1081 2204	1 9	6888	3	Y	2004	2013	1			461
*06	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	963 1844	1 9	6763	3	Y	1676	1856	1			281
*07	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	1040 1833	1 9	6654	3	Y	1666	1711	1			236
*08	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	991 1814	1 9	6572	3	Y	1649	1663	1			222
*09	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	918 1807	1 9	6027	3	Y	1643	1521	1			344
*10	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	1006 1899	1 9	5814	3	Y	1726	1754	1			316
*11	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	991 1519	1 9	5872	3	Y	1381	1520	1			177
*12	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	1047 1811	1 9	5968	3	Y	1646	1523	1			300

TOTAL GAS PROD: 108,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,161

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGNER B WELL #: 13H RRCID -> 296287 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 13354 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER B WELL #: 16H RRCID -> 296289 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 13364 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRAZZEAL WELL #: 1H RRCID -> 289157 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13812 - 21350

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19158	X	16697	-0-	-2461	-0-	14338	2	1380	4	N	890	763	1			635
							979	9									
02	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	14285	2	1347	4	N	816	576	1			875
							898	9									
03	18383	X	15642	-0-	-2741	-0-	12695	2	2023	4	N	840	953	1			762
							924	9									
04	17790	X	12199	-0-	-5591	-0-	11326	2	873	9	N	794	948	1			608
05	16988	X	14774	-0-	-2214	-0-	12288	2	1450	4	N	942	922	1			628
							1036	9									
06	17700	X	-0-	-0-	-17700	-0-					N	-0-					-0-
07	18290	X	6481	-0-	-11809	-0-	4863	3	1618	9	N	1471	1134	1	3	8	334
08	15655	X	5340	-0-	-10315	-0-	4562	3	778	9	N	707	559	1	2	8	480
09	14310	X	2926	-0-	-11384	-0-	2763	3	163	9	N	148	627	1	1	8	-0-
10	14787	X	-0-	-0-	-14787	-0-					N	-0-					-0-
11	6270	X	21	-0-	-6249	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	6479	X	3840	-0-	-2639	-0-	1034	1	2578	3	N	204	190	1			14
							4	4	224	9							

TOTAL GAS PROD: 94,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,812

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSSROADS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290388 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12784 - 15647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1497	-0-	1497	6022	233	1	679	2	Y	532	528	0	1	8	42
							585	9									
02	7795	X	1773	-0-	-6022	-0-	171	1	1106	2	Y	451	454	0			39
							496	9									
03	1271	X	535	-0-	-736	-0-	177	1	37	2	Y	292	299	0			32
							321	9									
04	1230	X	1007	-0-	-223	-0-	176	1	268	2	Y	512	497	0			47
							563	9									
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	173	1	1209	2	Y	514	506	0			55
							7	4	565	9							
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	190	1	1171	2	Y	399	414	0			40
							6	4	439	9							
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	213	1	878	3	Y	425	424	0			41
							6	4	468	9							
08	1953	X	1663	-0-	-290	-0-	207	1	1030	3	Y	382	381	0			42
							6	4	420	9							
09	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	197	1	1955	3	Y	215	233	0			24
							4	4	237	9							
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	193	1	2523	3	Y	442	421	0			45
							7	4	486	9							
11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	200	1	2772	3	Y	838	759	0			124
							10	4	922	9							
12	2480	X	1815	-0-	-665	-0-	181	1	1340	3	Y	264	337	0			51
							4	4	290	9							

TOTAL GAS PROD: 23,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,266

CROSSROADS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290389 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12855 - 16282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3300	-0-	3300	14293	365	1	2334	2	Y	546	544	0	1	8	44
							601	9									
02	17291	X	2998	-0-	-14293	-0-	327	1	2102	2	Y	517	515	0	1	8	45
							569	9									
03	4588	X	1773	-0-	-2815	-0-	409	1	140	2	Y	1113	1034	0	2	8	122
							1224	9									
04	4440	X	3985	-0-	-455	-0-	399	1	2859	2	Y	661	721	0	1	8	61
							727	9									
05	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	315	1	5842	2	Y	756	735	0	1	8	81
							12	4	832	9							
06	3210	X	804	-0-	-2406	-0-	274	1	43	2	Y	436	472	0	1	8	44
							7	4	480	9							
07	4123	X	2699	-0-	-1424	-0-	284	1	2015	3	Y	357	366	0	1	8	34
							7	4	393	9							
08	7006	X	2658	-0-	-4348	-0-	293	1	1872	3	Y	441	426	0	1	8	48
							8	4	485	9							
09	6780	X	1718	-0-	-5062	-0-	251	1	706	3	Y	684	656	0	1	8	75
							9	4	752	9							
10	7006	X	5000	-0-	-2006	-0-	251	1	4058	3	Y	619	630	0	1	8	63
							10	4	681	9							
11	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	203	1	2195	3	Y	264	287	0	1	8	39
							5	4	290	9							
12	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	270	1	5095	3	Y	850	725	0	1	8	163
							11	4	935	9							

TOTAL GAS PROD: 40,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,244

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSSROADS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290390 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11358 - 17017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5419	-0-	5419	15074	229	1	4281	2	Y	826	807	0	2	8	66
							909	9									
02	17443	X	2369	-0-	-15074	-0-	251	1	1523	2	Y	541	559	0	1	8	47
							595	9									
03	3689	X	798	-0-	-2891	-0-	367	1	44	2	Y	352	360	0	1	8	38
							387	9									
04	5250	X	452	-0-	-4798	-0-	342	1	10	2	Y	91	121	0			8
							100	9									
05	5425	X	489	-0-	-4936	-0-	349	1	12	2	Y	114	109	0	1	8	12
							3	4	125	9							
06	5250	X	1051	-0-	-4199	-0-	370	1	56	2	Y	562	517	0	1	8	56
							7	4	618	9							
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	347	1	2430	3	Y	599	597	0			58
							9	4	659	9							
08	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	217	1	3862	3	Y	578	572	0			64
							8	4	636	9							
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	109	1	2628	3	Y	298	329	0			33
							4	4	328	9							
10	3286	X	427	-0-	-2859	-0-	219	1	75	3	Y	118	139	0			12
							3	4	130	9							
11	3180	X	1371	-0-	-1809	-0-	277	1	819	3	Y	246	221	0	1	8	36
							4	4	271	9							
12	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	232	1	3412	3	Y	454	403	0			87
							6	4	499	9							

TOTAL GAS PROD: 27,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,779

CROSSROADS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290393 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12833 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4543	-0-	4543	17196	232	1	3431	2	Y	800	791	0	2	8	64
							880	9									
02	20301	X	3105	-0-	-17196	-0-	203	1	2276	2	Y	569	583	0	1	8	49
							626	9									
03	5239	X	4640	-0-	-599	-0-	195	1	4417	2	Y	25	70	0	1	8	3
							28	9									
04	4410	X	3091	-0-	-1319	-0-	186	1	2868	2	Y	34	33	0	1	8	3
							37	9									
05	4557	X	3745	-0-	-812	-0-	189	1	3390	2	Y	147	134	0			16
							4	4	162	9							
06	4500	X	3623	-0-	-877	-0-	197	1	2627	2	Y	716	660	0			72
							11	4	788	9							
07	4650	X	4178	-0-	-472	-0-	210	1	2983	3	Y	882	867	0	2	8	85
							15	4	970	9							
08	4650	X	3435	-0-	-1215	-0-	223	1	2337	3	Y	783	780	0	2	8	86
							14	4	861	9							
09	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	197	1	5044	3	Y	645	659	0	1	8	71
							12	4	710	9							
10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	224	1	3120	3	Y	1115	1071	0	1	8	114
							16	4	1227	9							
11	4050	X	1331	-0-	-2719	-0-	235	1	515	3	Y	521	557	0	1	8	77
							8	4	573	9							
12	6045	X	1514	-0-	-4531	-0-	300	1	488	3	Y	652	603	0	1	8	125
							9	4	717	9							

TOTAL GAS PROD: 43,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,889

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSSROADS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290394 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12831 - 18402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1436	-0-	1436	11269	380	1	1056	9	Y	960	953	0			77
02	15245	X	3976	-0-	-11269	-0-	302	1	2472	2	Y	1093	1074	0	2	8	94
							1202	9									
03	4154	X	1775	-0-	-2379	-0-	353	1	146	2	Y	1160	1126	0	1	8	127
							1276	9									
04	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	320	1	7677	2	Y	1017	1050	0	1	8	93
							1119	9									
05	4402	X	2656	-0-	-1746	-0-	349	1	830	2	Y	1328	1278	0	1	8	142
							16	4	1461	9							
06	4260	X	3100	-0-	-1160	-0-	377	1	1916	2	Y	723	792	0	1	8	72
							12	4	795	9							
07	5363	X	4419	-0-	-944	-0-	350	1	3199	3	Y	779	774	0	2	8	75
							13	4	857	9							
08	9424	X	4256	-0-	-5168	-0-	336	1	3186	3	Y	657	659	0	1	8	72
							11	4	723	9							
09	9120	X	652	-0-	-8468	-0-	255	1	6	4	Y	355	387	0	1	8	39
							391	9									
10	4433	X	318	-0-	-4115	-0-	283	1	2	4	Y	30	64	0	2	8	3
							33	9									
11	4290	X	3848	-0-	-442	-0-	311	1	3030	3	Y	453	388	0	1	8	67
							9	4	498	9							
12	4433	X	637	-0-	-3796	-0-	308	1	26	3	Y	272	286	0	1	8	52
							4	4	299	9							

TOTAL GAS PROD: 36,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,827

CROSSROADS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 290400 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12801 - 16461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2577	-0-	2577	8835	384	1	1349	2	Y	767	760	0	2	8	61
							844	9									
02	10908	X	2073	-0-	-8835	-0-	296	1	1120	2	Y	597	606	0	1	8	51
							657	9									
03	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	360	1	5074	2	Y	751	717	0	3	8	82
							826	9									
04	1980	X	1168	-0-	-812	-0-	338	1	74	2	Y	687	704	0	2	8	63
							756	9									
05	3100	N	7052	-0-	3952	3952	344	1	6060	2	Y	581	579	0	3	8	62
							9	4	639	9							
06	4435	X	483	-0-	-3952	-0-	399	1	7	2	Y	68	122	0	1	8	7
							2	4	75	9							
07	2046	X	529	-0-	-1517	-0-	374	1	50	3	Y	93	90	0	1	8	9
							3	4	102	9							
08	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	354	1	905	3	Y	211	195	0	2	8	23
							5	4	232	9							
09	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	299	1	1392	3	Y	156	160	0	2	8	17
							5	4	172	9							
10	568	X	568	-0-	-0-	-0-	345	1	4	4	Y	199	195	0	1	8	20
							219	9									
11	499	X	499	-0-	-0-	-0-	337	1	15	3	Y	131	132	0			19
							3	4	144	9							
12	533	X	533	-0-	-0-	-0-	355	1	14	3	Y	146	136	0	1	8	28
							3	4	161	9							

TOTAL GAS PROD: 25,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,387

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSSROADS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290483 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12750 - 17097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11719	-0-	11719	44258	389	1	9651	2	Y	1526	1539	0	4	8	121
							1679	9									
02	52373	X	8115	-0-	-44258	-0-	420	1	6383	2	Y	1193	1209	0	2	8	103
							1312	9									
03	12586	X	1575	-0-	-11011	-0-	425	1	118	2	Y	938	938	0			103
							1032	9									
04	12180	X	2509	-0-	-9671	-0-	433	1	185	2	Y	1719	1663	0	1	8	158
							1891	9									
05	12586	X	2007	-0-	-10579	-0-	445	1	138	2	Y	1283	1303	0			138
							13	4	1411	9							
06	11340	X	9511	-0-	-1829	-0-	426	1	8026	2	Y	949	990	0	2	8	95
							15	4	1044	9							
07	8990	X	4627	-0-	-4363	-0-	432	1	3094	3	Y	987	985	0	2	8	95
							15	4	1086	9							
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	321	1	2309	3	Y	988	973	0	1	8	109
							10	4	1087	9							
09	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	263	1	1806	3	Y	966	967	0	1	8	107
							12	4	1063	9							
10	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	356	1	3084	3	Y	1657	1594	0	1	8	169
							20	4	1823	9							
11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	412	1	1220	3	Y	950	979	0			140
							11	4	1045	9							
12	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	286	1	1711	3	Y	353	425	0			68
							5	4	388	9							

TOTAL GAS PROD: 57,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,509

CROSSROADS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290485 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12744 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2890	-0-	2890	10531	204	1	1476	2	Y	1100	1047	0	1	8	88
							1210	9									
02	13468	X	2937	-0-	-10531	-0-	174	1	1833	2	Y	845	859	0	1	8	73
							930	9									
03	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	221	1	1112	2	Y	1105	1056	0	1	8	121
							1216	9									
04	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	196	1	5123	2	Y	975	1005	0	2	8	89
							1073	9									
05	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	231	1	3580	2	Y	1079	1050	0	3	8	115
							17	4	1187	9							
06	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	254	1	3070	2	Y	1441	1410	0	2	8	144
							18	4	1585	9							
07	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	199	1	4076	3	Y	948	1000	0	1	8	91
							14	4	1043	9							
08	6603	X	1926	-0-	-4677	-0-	223	1	952	3	Y	674	690	0	1	8	74
							10	4	741	9							
09	6390	X	1596	-0-	-4794	-0-	223	1	13	4	Y	1236	1172	0	2	8	136
							1360	9									
10	5332	X	3473	-0-	-1859	-0-	295	1	2349	3	Y	744	803	0	1	8	76
							11	4	818	9							
11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	323	1	3932	3	Y	1200	1096	0	3	8	177
							18	4	1320	9							
12	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	276	1	3526	3	Y	1609	1474	0	4	8	308
							20	4	1770	9							

TOTAL GAS PROD: 48,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,956

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILLIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291221 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12711 - 17043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3634	-0-	3634	4189		341	1	2367	2	Y	842	849	0	2	8	3
								926	9									
02	2800	N	2234	-0-	-566	3623		319	1	1235	2	Y	618	615	0	1	8	5
								680	9									
03	3100	N	1223	-0-	-1877	1746		351	1	272	2	Y	545	538	0	1	8	11
								600	9									
04	2359	X	613	-0-	-1746	-0-		200	1	81	2	Y	302	307	0	1	8	5
								332	9									
05	2294	X	786	-0-	-1508	-0-		155	1	322	2	Y	277	275	0	1	8	6
								4	4	305	9							
06	2220	X	701	-0-	-1519	-0-		155	1	242	2	Y	273	272	0	1	8	6
								4	4	300	9							
07	2294	X	728	-0-	-1566	-0-		127	1	367	3	Y	210	210	0	1	8	5
								3	4	231	9							
08	1209	X	87	-0-	-1122	-0-		87	3			Y	-0-	5	0			-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-						Y	1	1	0			-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-						Y	-0-					-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-						Y	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,068

WILLIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291222 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12629 - 17407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4056	-0-	4056	4812		324	1	2721	2	Y	919	927	0	3	8	3
								1011	9									
02	8378	X	3566	-0-	-4812	-0-		186	1	2415	2	Y	877	872	0	1	8	7
								965	9									
03	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-		318	1	3548	2	Y	980	964	0	3	8	20
								1078	9									
04	3360	X	2399	-0-	-961	-0-		235	1	1562	2	Y	547	555	0	3	8	9
								602	9									
05	3472	X	2447	-0-	-1025	-0-		272	1	1612	2	Y	506	501	0	3	8	11
								6	4	557	9							
06	3360	X	2259	-0-	-1101	-0-		269	1	1475	2	Y	464	462	0	2	8	11
								5	4	510	9							
07	3472	X	2295	-0-	-1177	-0-		281	1	1485	3	Y	476	473	0	3	8	11
								5	4	524	9							
08	1922	X	236	-0-	-1686	-0-		29	1	167	3	Y	36	46	0			1
								40	9									
09	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-		98	1	985	3	Y	1037	1003	0			35
								7	4	1141	9							
10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-		300	1	2429	3	Y	1445	1425	0	2	8	53
								10	4	1590	9							
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-		231	1	1682	3	Y	998	1012	0	2	8	37
								8	4	1098	9							
12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-		115	1	1670	3	Y	947	933	0	2	8	49
								8	4	1042	9							

TOTAL GAS PROD: 34,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,232

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILLIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291248 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12861 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	20	-0-	-8	-0-	11	1	1	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	243	X	243	-0-	-0-	-0-	72	1	15	2	Y	142	138	0	1	8	3
							156	9									
04	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	237	1	1614	2	Y	472	466	0	1	8	8
							519	9									
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	196	1	2403	2	Y	470	467	0	1	8	10
							5	4	517	9							
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	222	1	2471	2	Y	464	462	0	1	8	11
							5	4	510	9							
07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	191	1	2136	3	Y	501	499	0	1	8	12
							5	4	551	9							
08	976	X	976	-0-	-0-	-0-	66	1	658	3	Y	228	235	0			5
							1	4	251	9							
09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	227	1	2734	3	Y	844	820	0	1	8	28
							8	4	928	9							
10	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	235	1	2435	3	Y	290	306	0	1	8	11
							4	4	319	9							
11	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	184	1	2005	3	Y	277	277	0	1	8	10
							4	4	305	9							
12	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	165	1	1819	3	Y	217	215	0	1	8	11
							3	4	239	9							

TOTAL GAS PROD: 24,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,912

WILLIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 291249 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12543 - 17335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7	-0-	7	7	6	1	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	34	X	27	-0-	-7	-0-	24	1	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	909	X	909	-0-	-0-	-0-	80	1	214	2	Y	559	545	0	2	8	12
							615	9									
04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	248	1	677	2	Y	1044	1034	0	5	8	17
							1148	9									
05	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	263	1	1009	2	Y	815	811	0	4	8	17
							7	4	897	9							
06	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	306	1	903	2	Y	674	672	0	3	8	16
							7	4	741	9							
07	2139	X	787	-0-	-1352	-0-	292	1	45	3	Y	405	410	0	2	8	9
							4	4	446	9							
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	243	1	606	3	Y	479	475	0	2	8	11
							4	4	527	9							
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	392	1	665	3	Y	564	553	0	3	8	19
							5	4	620	9							
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	392	1	747	3	Y	453	453	0	2	8	17
							4	4	498	9							
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	273	1	359	3	Y	399	399	0	2	8	15
							3	4	439	9							
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	174	1	324	3	Y	356	351	0	1	8	19
							3	4	392	9							

TOTAL GAS PROD: 14,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,752

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HALEN A WELL #: 1H RRCID -> 291768 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11062 - 21224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7566	-0-		7566	32443	58	1	5767	2	Y	1583	1596	0	3	8	44
								1741	9									
02	39365	X	6922	-0-		-32443	-0-	37	1	5269	2	Y	1469	1450	0	3	8	60
								1616	9									
03	9517	X	8051	-0-		-1466	-0-	5	1	6321	2	Y	1568	1538	0	3	8	87
								1725	9									
04	8430	X	7188	-0-		-1242	-0-	2	1	5592	2	Y	1449	1480	0	2	8	54
								1594	9									
05	8396	X	8396	-0-		-0-	-0-	29	1	6722	2	Y	1475	1466	0	2	8	61
								22	4	1623	9							
06	7800	X	1543	-0-		-6257	-0-	8	1	1266	2	Y	241	298	0			4
								4	4	265	9							
07	8060	X	2226	-0-		-5834	-0-	40	1	1193	3	Y	896	887	0	2	8	11
								7	4	986	9							
08	6882	X	4754	-0-		-2128	-0-	72	1	2885	3	Y	1624	1617	0	1	8	17
								11	4	1786	9							
09	6660	X	4427	-0-		-2233	-0-	57	1	2880	3	Y	1346	1343	0			20
								9	4	1481	9							
10	6882	X	5074	-0-		-1808	-0-	47	1	3108	3	Y	1732	1728	0	1	8	23
								14	4	1905	9							
11	4590	X	3194	-0-		-1396	-0-	39	1	2250	3	Y	816	829	0	1	8	9
								7	4	898	9							
12	4991	X	4991	-0-		-0-	-0-	44	1	3602	3	Y	1214	1175	0	1	8	47
								10	4	1335	9							

TOTAL GAS PROD: 64,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,413

SANDIES CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 291813 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12392 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6206	-0-		6206	23325	204	1	4417	2	Y	1441	1417	0	1	8	143
								1585	9									
02	30339	X	7014	-0-		-23325	-0-	277	1	5078	2	Y	1508	1493	0	1	8	157
								1659	9									
03	7594	X	7594	-0-		-0-	-0-	306	1	5656	2	Y	1484	1224	0	1	8	416
								1632	9									
04	6421	X	6421	-0-		-0-	-0-	250	1	4768	2	Y	1275	1510	0	1	8	180
								1403	9									
05	6542	X	6542	-0-		-0-	-0-	294	1	4835	2	Y	1268	1225	0	1	8	222
								18	4	1395	9							
06	6564	X	6564	-0-		-0-	-0-	292	1	4762	2	Y	1352	1369	0			205
								23	4	1487	9							
07	6370	X	6370	-0-		-0-	-0-	301	1	4606	3	Y	1313	1356	0	1	8	161
								19	4	1444	9							
08	5766	X	5569	-0-		-197	-0-	301	1	3890	3	Y	1238	1249	0	1	8	149
								16	4	1362	9							
09	5580	X	5207	-0-		-373	-0-	304	1	3580	3	Y	1187	1131	0	1	8	204
								17	4	1306	9							
10	5766	X	4513	-0-		-1253	-0-	282	1	3080	3	Y	1033	1090	0	1	8	146
								15	4	1136	9							
11	5580	X	5076	-0-		-504	-0-	269	1	3419	3	Y	1246	1245	0	1	8	146
								17	4	1371	9							
12	5766	X	4104	-0-		-1662	-0-	313	1	2669	3	Y	1006	850	0	2	8	300
								15	4	1107	9							

TOTAL GAS PROD: 71,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,351

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SANDIES CREEK G WELL #: 7H RRCID -> 291901 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12231 - 18667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5113	-0-	5113	17849	187	1	3860	2	Y	969	933	0	2	8	96
							1066	9									
02	22565	X	4716	-0-	-17849	-0-	221	1	3799	2	Y	633	661	0	2	8	66
							696	9									
03	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	225	1	4069	2	Y	604	500	0	1	8	169
							664	9									
04	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	195	1	3981	2	Y	558	647	0	1	8	79
							614	9									
05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	223	1	4163	2	Y	601	574	0	1	8	105
							12	4	661	9							
06	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	225	1	3650	2	Y	580	596	0	1	8	88
							14	4	638	9							
07	4557	X	4267	-0-	-290	-0-	261	1	3375	3	Y	562	580	0	1	8	69
							13	4	618	9							
08	4588	X	4021	-0-	-567	-0-	267	1	3125	3	Y	563	563	0	1	8	68
							10	4	619	9							
09	4440	X	3720	-0-	-720	-0-	280	1	2836	3	Y	539	513	0	1	8	93
							11	4	593	9							
10	4588	X	3615	-0-	-973	-0-	274	1	2730	3	Y	545	560	0	1	8	77
							11	4	600	9							
11	4440	X	3419	-0-	-1021	-0-	212	1	2560	3	Y	578	586	0	1	8	68
							11	4	636	9							
12	4278	X	3508	-0-	-770	-0-	216	1	2617	3	Y	604	491	0	1	8	180
							11	4	664	9							

TOTAL GAS PROD: 51,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,336

SANDIES CREEK H WELL #: 8H RRCID -> 291902 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12209 - 18279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4519	-0-	4519	17328	188	1	3608	2	Y	657	653	0	1	8	65
							723	9									
02	21579	X	4251	-0-	-17328	-0-	267	1	3311	2	Y	612	612	0	1	8	64
							673	9									
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	292	1	3023	2	Y	643	526	0	1	8	180
							707	9									
04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	222	1	2984	2	Y	556	657	0	1	8	78
							612	9									
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	244	1	3045	2	Y	571	548	0	1	8	100
							11	4	628	9							
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	289	1	3009	2	Y	587	597	0	1	8	89
							14	4	646	9							
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	291	1	2735	3	Y	683	688	0			84
							13	4	751	9							
08	3658	X	3550	-0-	-108	-0-	322	1	2523	3	Y	632	640	0			76
							10	4	695	9							
09	3540	X	3117	-0-	-423	-0-	306	1	2168	3	Y	575	552	0			99
							10	4	633	9							
10	3658	X	2705	-0-	-953	-0-	249	1	1857	3	Y	535	558	0			76
							10	4	589	9							
11	3540	X	2448	-0-	-1092	-0-	297	1	1594	3	Y	498	516	0			58
							9	4	548	9							
12	3658	X	2652	-0-	-1006	-0-	286	1	1772	3	Y	532	431	0			159
							9	4	585	9							

TOTAL GAS PROD: 42,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,081

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COOPER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292543 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12179 - 17756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1877	-0-	1877	3525	28	1	1490	2	Y	326	330	0			21
							359	9									
02	4954	X	1429	-0-	-3525	-0-	17	1	990	2	Y	384	377	0			28
							422	9									
03	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	11	1	1000	2	Y	464	427	0	15	1	50
							510	9									
04	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	5	1	730	2	Y	590	595	0			45
							649	9									
05	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	18	1	1547	2	Y	515	524	0	1	8	35
							10	4	567	9							
06	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	12	1	1535	2	Y	356	349	0			42
							7	4	392	9							
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	14	1	1189	3	Y	530	531	0	1	8	40
							9	4	583	9							
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	18	1	1602	3	Y	650	627	0	1	8	62
							10	4	715	9							
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	14	1	1294	3	Y	473	505	0	1	8	29
							7	4	520	9							
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	21	1	1049	3	Y	731	717	0			43
							10	4	804	9							
11	1590	N	1293	-0-	-297	-0-	9	1	332	3	Y	857	847	0			53
							9	4	943	9							
12	1643	N	579	-0-	-1064	-0-	7	1	56	3	Y	465	452	0			66
							4	4	512	9							

TOTAL GAS PROD: 20,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,341

SANDIES CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 292544 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11641 PERF.12332 - 18844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3333	-0-	3333	10207	175	1	2213	2	Y	859	843	0			85
							945	9									
02	12248	X	2041	-0-	-10207	-0-	281	1	976	2	Y	713	724	0			74
							784	9									
03	3875	X	3736	-0-	-139	-0-	329	1	2570	2	Y	761	622	0			213
							837	9									
04	3750	X	3310	-0-	-440	-0-	296	1	2181	2	Y	757	863	0			107
							833	9									
05	3348	X	3284	-0-	-64	-0-	380	1	1991	2	Y	818	781	0			144
							13	4	900	9							
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	277	1	2582	2	Y	806	828	0			122
							16	4	887	9							
07	3751	X	3219	-0-	-532	-0-	249	1	2066	3	Y	809	832	0			99
							14	4	890	9							
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	263	1	2186	3	Y	761	768	0			92
							11	4	837	9							
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	249	1	2063	3	Y	808	761	0			139
							12	4	889	9							
10	2976	X	2778	-0-	-198	-0-	204	1	1818	3	Y	677	720	0			96
							11	4	745	9							
11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	204	1	1945	3	Y	863	858	0			101
							13	4	949	9							
12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	212	1	1984	3	Y	746	624	0			223
							11	4	821	9							

TOTAL GAS PROD: 38,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,378

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LYNCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 292546 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11019 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					Y	-0-					-0-
02	11368	X	911	-0-	-10457	-0-	8	1	78	2	Y	750	748	0			2
							825	9									
03	12586	X	4083	-0-	-8503	-0-	2	1	1517	2	Y	2331	2324	0	1	8	8
							2564	9									
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	7	1	1391	2	Y	2081	2078	0	1	8	10
							2289	9									
05	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	19	1	157	2	Y	1819	1818	0	1	8	10
							12	4	2001	9							
06	3960	X	2003	-0-	-1957	-0-	27	1	161	2	Y	1642	1641	0	1	8	10
							9	4	1806	9							
07	4092	X	2016	-0-	-2076	-0-	28	1	159	3	Y	1653	1651	0	1	8	11
							11	4	1818	9							
08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	22	1	1092	3	Y	1511	1506	0	1	8	15
							10	4	1662	9							
09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	25	1	1797	3	Y	2129	2123	0	1	8	20
							19	4	2342	9							
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	30	1	2109	3	Y	2111	2107	0	1	8	23
							19	4	2322	9							
11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	31	1	1961	3	Y	1159	1168	0	3	8	11
							10	4	1275	9							
12	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	34	1	2040	3	Y	2154	2134	0	1	8	30
							17	4	2369	9							

TOTAL GAS PROD: 34,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,340

LYNCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292547 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11441 - 16817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	-0-	-0-	-19220	-0-					Y	-0-					-0-
02	16772	X	1472	-0-	-15300	-0-	17	1	125	2	Y	1209	1205	0			4
							1330	9									
03	16771	X	1802	-0-	-14969	-0-	1	1	571	2	Y	1118	1117	0	1	8	4
							1230	9									
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	6	1	1567	2	Y	1799	1793	0	1	8	9
							1979	9									
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	18	1	2688	2	Y	1344	1342	0	3	8	8
							14	4	1478	9							
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	30	1	2418	2	Y	1248	1246	0	2	8	8
							13	4	1373	9							
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	34	1	2391	3	Y	1197	1195	0	2	8	8
							13	4	1317	9							
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	23	1	2626	3	Y	1275	1268	0	2	8	13
							12	4	1403	9							
09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	23	1	2617	3	Y	1193	1193	0	2	8	11
							14	4	1312	9							
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	26	1	2423	3	Y	1102	1099	0	2	8	12
							13	4	1212	9							
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	22	1	1992	3	Y	1436	1434	0	1	8	13
							11	4	1580	9							
12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	31	1	2837	3	Y	1421	1412	0	2	8	20
							13	4	1563	9							

TOTAL GAS PROD: 38,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,342

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COOPER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 292556 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11956 - 16915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4642	-0-	4642	12238	54	1	3962	2	Y	569	590	0	1	8	37
							626	9									
02	15600	X	3362	-0-	-12238	-0-	34	1	2249	2	Y	981	945	0	1	8	72
							1079	9									
03	3534	X	2443	-0-	-1091	-0-	24	1	749	2	Y	1518	1376	0	48	1	164
							1670	9					2	8			
04	3420	X	1127	-0-	-2293	-0-	13	1	87	2	Y	934	1026	0	1	8	71
							1027	9									
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	42	1	3201	2	Y	1293	1276	0	1	8	87
							19	4	1422	9							
06	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	29	1	4884	2	Y	524	549	0	1	8	61
							12	4	576	9							
07	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	40	1	5196	3	Y	1057	1038	0	1	8	79
							19	4	1163	9							
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	34	1	2253	3	Y	853	850	0	1	8	81
							14	4	938	9							
09	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	29	1	3038	3	Y	1389	1384	0	1	8	85
							17	4	1528	9							
10	2821	X	2634	-0-	-187	-0-	47	1	1527	3	Y	951	979	0	1	8	56
							14	4	1046	9							
11	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	43	1	6117	3	Y	744	753	0	1	8	46
							15	4	818	9							
12	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	55	1	9642	3	Y	681	630	0	1	8	96
							14	4	749	9							

TOTAL GAS PROD: 56,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,494

SANDIES CREEK J WELL #: 9H RRCID -> 292559 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11959 PERF.12096 - 17914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3023	-0-	3023	5809	163	1	1917	2	Y	857	848	0	1	8	85
							943	9									
02	8171	X	2362	-0-	-5809	-0-	196	1	1397	2	Y	699	711	0			73
							769	9									
03	3038	X	2720	-0-	-318	-0-	209	1	1723	2	Y	716	588	0			201
							788	9									
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	237	1	2418	2	Y	798	886	0			113
							878	9									
05	3038	X	2950	-0-	-88	-0-	209	1	2002	2	Y	662	659	0			116
							11	4	728	9							
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	304	1	2525	2	Y	806	800	0			122
							17	4	887	9							
07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	264	1	2187	3	Y	739	770	0			91
							14	4	813	9							
08	3441	X	2787	-0-	-654	-0-	263	1	1775	3	Y	672	682	0			81
							10	4	739	9							
09	3330	X	2580	-0-	-750	-0-	251	1	1618	3	Y	637	608	0			110
							10	4	701	9							
10	3441	X	2444	-0-	-997	-0-	236	1	1496	3	Y	638	658	0			90
							10	4	702	9							
11	3330	X	2928	-0-	-402	-0-	184	1	1901	3	Y	756	757	0			89
							11	4	832	9							
12	3286	X	2645	-0-	-641	-0-	199	1	1589	3	Y	769	628	0			230
							11	4	846	9							

TOTAL GAS PROD: 34,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,749

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LYNCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292580 COMPL. DATE 09/03/2018 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11112 - 16709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	3391	-0-	-9877	-0-	24	1	2081	2	Y	1169	1169	0			2
							1286	9									
02	8120	X	1573	-0-	-6547	-0-	28	1	731	2	Y	740	740	0			2
							814	9									
03	8990	X	4733	-0-	-4257	-0-	1	1	3012	2	Y	1564	1560	0	1	8	5
							1720	9									
04	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	6	1	5465	2	Y	1477	1473	0	2	8	7
							1625	9									
05	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	16	1	5618	2	Y	1254	1252	0	2	8	7
							12	4	1379	9							
06	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	26	1	4307	2	Y	1045	1043	0	2	8	7
							10	4	1150	9							
07	7347	X	1817	-0-	-5530	-0-	34	1	728	3	Y	952	952	0			7
							8	4	1047	9							
08	6355	X	4300	-0-	-2055	-0-	29	1	2974	3	Y	1170	1164	0	1	8	12
							10	4	1287	9							
09	6150	X	5484	-0-	-666	-0-	30	1	4203	3	Y	1126	1127	0	1	8	10
							12	4	1239	9							
10	6355	X	4804	-0-	-1551	-0-	33	1	3574	3	Y	1078	1075	0	1	8	12
							11	4	1186	9							
11	5490	X	5189	-0-	-301	-0-	35	1	3917	3	Y	1116	1118	0			10
							9	4	1228	9							
12	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	38	1	4700	3	Y	1162	1155	0	1	8	16
							10	4	1278	9							

TOTAL GAS PROD: 56,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,853

BOWERS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 292639 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10907 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11254	-0-	11254	54722	27	1	7899	2	Y	3025	2922	0	61	1	94
							3328	9					2	8			
02	64808	X	10086	-0-	-54722	-0-	43	1	7894	2	Y	1954	2013	0	1	8	34
							2149	9									
03	17360	X	9602	-0-	-7758	-0-	35	1	7842	2	Y	1568	1541	0	11	1	49
							1725	9					1	8			
04	13650	X	8070	-0-	-5580	-0-	33	1	6675	2	Y	1238	1266	0	1	8	20
							1362	9									
05	12462	X	9180	-0-	-3282	-0-	31	1	7596	2	Y	1400	1391	0	1	8	28
							13	4	1540	9							
06	10890	X	9483	-0-	-1407	-0-	79	1	8017	2	Y	1251	1253	0	1	8	25
							11	4	1376	9							
07	11160	X	7773	-0-	-3387	-0-	126	1	5859	3	Y	1613	1606	0	1	8	31
							14	4	1774	9							
08	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	105	1	4410	3	Y	3446	3413	0	1	8	63
							20	4	3791	9							
09	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	61	1	4635	3	Y	3115	3128	0	1	8	49
							16	4	3427	9							
10	7936	X	6254	-0-	-1682	-0-	43	1	3161	3	Y	2751	2748	0	1	8	51
							24	4	3026	9							
11	7680	X	6345	-0-	-1335	-0-	37	1	2081	3	Y	3822	3789	0	1	8	83
							23	4	4204	9							
12	7936	X	6500	-0-	-1436	-0-	53	1	733	3	Y	5172	5066	0	1	8	188
							25	4	5689	9							

TOTAL GAS PROD: 101,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,355

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LYNCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 292698 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11070 - 16911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-						Y	-0-					-0-
02	7448	X	-0-	-0-	-7448	-0-						Y	2	2	0			-0-
03	8246	X	2334	-0-	-5912	-0-		1	1	688	2	Y	1495	1488	0	2	8	5
								1645	9									
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-		6	1	735	2	Y	2627	2618	0	1	8	13
								2890	9									
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-		17	1	580	2	Y	3062	3057	0	1	8	17
								20	4	3368	9							
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-		27	1	413	2	Y	2567	2567	0	1	8	16
								16	4	2824	9							
07	3751	X	3103	-0-	-648	-0-		26	1	349	3	Y	2466	2464	0	1	8	17
								15	4	2713	9							
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-		19	1	669	3	Y	2527	2517	0	1	8	26
								15	4	2780	9							
09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-		19	1	737	3	Y	2291	2295	0	1	8	21
								16	4	2520	9							
10	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-		21	1	474	3	Y	1110	1117	0	2	8	12
								9	4	1221	9							
11	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-		23	1	651	3	Y	1070	1070	0	2	8	10
								8	4	1177	9							
12	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-		25	1	577	3	Y	1102	1095	0	1	8	16
								8	4	1212	9							

TOTAL GAS PROD: 28,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,319

CETERA F WELL #: 6H RRCID -> 293229 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12930 - 19965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24472	-0-	24472	82073		13	1	17196	2	Y	6603	6696	0	3	8	64
								7263	9									
02	102389	X	20316	-0-	-82073	-0-		19	1	14344	2	Y	5412	5366	0	2	8	108
								5953	9									
03	34131	X	20407	-0-	-13724	-0-		9	1	14301	2	Y	5543	5504	0	2	8	145
								6097	9									
04	29940	X	18811	-0-	-11129	-0-		13244	2	5567	9	Y	5061	5124	0	2	8	80
05	27652	X	18589	-0-	-9063	-0-		6	1	13194	2	Y	4859	4856	0	2	8	81
								44	4	5345	9							
06	23670	X	17755	-0-	-5915	-0-		2	1	12850	2	Y	4421	4408	0	2	8	92
								40	4	4863	9							
07	22506	X	17017	-0-	-5489	-0-		6	1	12318	3	Y	4231	4273	0	2	8	48
								39	4	4654	9							
08	16746	X	16746	-0-	-0-	-0-		7	1	12322	3	Y	3985	3987	0	2	8	44
								33	4	4384	9							
09	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-		14	1	11144	3	Y	3020	3025	0	1	8	38
								29	4	3322	9							
10	14632	X	13182	-0-	-1450	-0-		4	1	9788	3	Y	3055	3045	0	1	8	47
								29	4	3361	9							
11	14160	X	12297	-0-	-1863	-0-		30	1	8887	3	Y	3048	3041	0	1	8	53
								27	4	3353	9							
12	14632	X	13838	-0-	-794	-0-		26	1	10620	3	Y	2878	2798	0	1	8	132
								26	4	3166	9							

TOTAL GAS PROD: 207,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,116

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILLIS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294028 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12579 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		62766	-0-	62766	64938	250	1	44645	3	Y	16246	16217	0			54
							17871	9									
02	96909	X	31971	-0-	-64938	-0-	291	1	24042	3	Y	6944	6946	0			52
							7638	9									
03	40052	X	24838	-0-	-15214	-0-	367	1	18705	3	Y	5242	5185	0			109
							5766	9									
04	38760	X	19129	-0-	-19631	-0-	351	1	14268	3	Y	4100	4131	0	10	8	68
							4510	9									
05	40052	X	17482	-0-	-22570	-0-	350	1	13301	2	Y	3455	3443	0	8	8	72
							30	4	3801	9							
06	38760	X	14481	-0-	-24279	-0-	374	1	11148	3	Y	2668	2671	0	7	8	62
							24	4	2935	9							
07	35402	X	13857	-0-	-21545	-0-	402	1	10559	3	Y	2612	2607	0	7	8	60
							23	4	2873	9							
08	24831	X	10643	-0-	-14188	-0-	291	1	8145	3	Y	1993	2004	0	5	8	44
							15	4	2192	9							
09	19140	X	10927	-0-	-8213	-0-	381	1	8482	3	Y	1860	1836	0	6	8	62
							18	4	2046	9							
10	17484	X	10868	-0-	-6616	-0-	364	1	8423	3	Y	1879	1867	0	5	8	69
							14	4	2067	9							
11	14490	X	8907	-0-	-5583	-0-	323	1	6793	3	Y	1615	1620	0	4	8	60
							14	4	1777	9							
12	13857	X	8342	-0-	-5515	-0-	314	1	6326	3	Y	1536	1512	0	4	8	80
							12	4	1690	9							

TOTAL GAS PROD: 234,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,150

HICKOK WELL #: 5H RRCID -> 294510 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11342 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10115	-0-	10115	1010049	41	1	8846	2	Y	1116	1113	0			56
							1228	9									
02	0	W	8497	-0-	8497	1018546	43	1	7215	2	Y	1126	1121	0			61
							1239	9									
03	0	W	9010	-0-	9010	1027556	47	1	7560	2	Y	1275	1197	0			139
							1403	9									
04	0	W	7893	-0-	7893	1035449	63	1	6437	2	Y	1266	1137	0	205	1	61
							1393	9					2	8			
05	0	W	8388	-0-	8388	1043837	44	1	6965	2	Y	1232	1246	0	2	8	45
							24	4	1355	9							
06	0	W	7623	-0-	7623	1051460	34	1	6246	2	Y	1201	1164	0	2	8	80
							22	4	1321	9							
07	0	W	6730	-0-	6730	1058190	57	1	5309	3	Y	1220	1223	0	3	8	74
							22	4	1342	9							
08	1064173	X	5983	-0-	-1058190	-0-	54	1	4871	3	Y	949	965	0	3	8	55
							14	4	1044	9							
09	8130	X	5744	-0-	-2386	-0-	54	1	4497	3	Y	1068	1054	0	2	8	67
							18	4	1175	9							
10	8401	X	7150	-0-	-1251	-0-	68	1	5623	3	Y	1305	1313	0	3	8	56
							23	4	1436	9							
11	7620	X	7191	-0-	-429	-0-	69	1	5784	3	Y	1198	1191	0	3	8	60
							20	4	1318	9							
12	6727	X	1640	-0-	-5087	-0-	54	1	311	3	Y	1144	1066	0	3	8	135
							17	4	1258	9							

TOTAL GAS PROD: 85,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,100

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SIMMONS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294511 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11581 PERF.11756 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8704	-0-	8704	969808	395	1	6582	2	Y	1570	1603	0			94
							1727	9									
02	0	W	4909	-0-	4909	974717	224	1	3498	2	Y	1079	1112	0			61
							1187	9									
03	0	W	1696	-0-	1696	976413	212	1	835	2	Y	590	549	0			102
							649	9									
04	0	W	2375	-0-	2375	978788	169	1	1260	2	Y	860	900	0	4	8	58
							946	9									
05	0	W	6426	-0-	6426	985214	247	1	4397	2	Y	1605	1558	0	4	8	101
							16	4	1766	9							
06	0	W	6879	-0-	6879	992093	11	1	5163	2	Y	1536	1478	0	3	8	156
							15	4	1690	9							
07	997875	X	5782	-0-	-992093	-0-	39	1	4518	3	Y	1103	1091	0	3	8	165
							12	4	1213	9							
08	6417	X	6399	-0-	-18	-0-	69	1	4941	3	Y	1253	1278	0	2	8	138
							11	4	1378	9							
09	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	18	1	7025	3	Y	1249	1294	0	2	8	91
							12	4	1374	9							
10	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8	1	7011	3	Y	1108	1135	0	2	8	62
							11	4	1219	9							
11	6870	X	6169	-0-	-701	-0-	9	1	4993	3	Y	1052	1057	0	2	8	55
							10	4	1157	9							
12	8711	X	6985	-0-	-1726	-0-	116	1	5705	3	Y	1049	1006	0	2	8	96
							10	4	1154	9							

TOTAL GAS PROD: 73,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,054

BOWERS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294514 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11017 - 18576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20429	X	18882	-0-	-1547	-0-	29	1	13848	2	Y	4550	4440	0	92	1	142
							5005	9									
02	18452	X	16213	-0-	-2239	-0-	42	1	11836	2	Y	3941	4015	0			68
							4335	9									
03	20429	X	18808	-0-	-1621	-0-	38	1	13548	2	Y	4747	4633	0	34	1	148
							5222	9									
04	19770	X	17170	-0-	-2600	-0-	36	1	11991	2	Y	4675	4743	0	4	8	76
							5143	9									
05	20429	X	16416	-0-	-4013	-0-	44	1	12658	2	Y	3347	3354	0	3	8	66
							32	4	3682	9							
06	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	112	1	13141	2	Y	3388	3383	0	3	8	68
							32	4	3727	9							
07	17732	X	15939	-0-	-1793	-0-	209	1	11535	3	Y	3782	3774	0	4	8	72
							35	4	4160	9							
08	17732	X	15718	-0-	-2014	-0-	188	1	12325	3	Y	2890	2905	0	4	8	53
							26	4	3179	9							
09	17160	X	14850	-0-	-2310	-0-	101	1	11664	3	Y	2788	2794	0	3	8	44
							18	4	3067	9							
10	17577	X	14987	-0-	-2590	-0-	89	1	12657	3	Y	2014	2017	0	4	8	37
							26	4	2215	9							
11	17010	X	14936	-0-	-2074	-0-	90	1	12256	3	Y	2333	2317	0	3	8	50
							24	4	2566	9							
12	15934	X	13616	-0-	-2318	-0-	148	1	11314	3	Y	1939	1916	0	3	8	70
							21	4	2133	9							

TOTAL GAS PROD: 194,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,394

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SIMMONS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 294515 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11696 - 16466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8046	-0-	8046	813113	311 1236	1 9	6499	2	Y	1124	1137	0			67
02	0	W	6922	-0-	6922	820035	260 1099	1 9	5563	2	Y	999	1010	0			56
03	0	W	320	-0-	320	820355	113 197	1 9	10	2	Y	179	204	0			31
04	0	W	2838	-0-	2838	823193	211 1133	1 9	1494	2	Y	1030	987	0	4	8	70
05	0	W	3250	-0-	3250	826443	129 9	1 4	2176 936	2 9	Y	851	866	0	2	8	53
06	0	W	4075	-0-	4075	830518	7 9	1 4	3123 936	2 9	Y	851	816	0	2	8	86
07	833648	X	3130	-0-	-830518	-0-	27 9	1 4	2416 678	3 9	Y	616	607	0	3	8	92
08	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	51 9	1 4	3687 1015	3 9	Y	923	911	0	2	8	102
09	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	18 9	1 4	5478 1012	3 9	Y	920	953	0	2	8	67
10	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	8 9	1 4	5660 915	3 9	Y	832	851	0	2	8	46
11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	10 8	1 4	4298 881	3 9	Y	801	803	0	2	8	42
12	6727	X	5850	-0-	-877	-0-	139 8	1 4	4800 903	3 9	Y	821	787	0	1	8	75

TOTAL GAS PROD: 57,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,947

SIMMONS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294697 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11652 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	306 1128	1 9	3991	2	Y	1025	1027	0			61
02	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	306 895	1 9	2814	2	Y	814	829	0			46
03	738	X	738	-0-	-0-	-0-	312 405	1 9	21	2	Y	368	350	0			64
04	961	X	961	-0-	-0-	-0-	273 641	1 9	47	2	Y	583	607	0			40
05	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	209 7	1 4	821 573	2 9	Y	521	528	0			33
06	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	6 6	1 4	538 534	2 9	Y	485	469	0			49
07	410	X	410	-0-	-0-	-0-	20 5	1 4	27 358	3 9	Y	325	323	0	2	8	49
08	552	X	552	-0-	-0-	-0-	36 5	1 4	30 481	3 9	Y	437	435	0	3	8	48
09	516	X	516	-0-	-0-	-0-	13 5	1 4	44 454	3 9	Y	413	429	0	2	8	30
10	784	X	784	-0-	-0-	-0-	6 7	1 4	65 706	3 9	Y	642	634	0	2	8	36
11	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	8 9	1 4	4180 933	3 9	Y	848	838	0	2	8	44
12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	100 7	1 4	3213 758	3 9	Y	689	668	0	2	8	63

TOTAL GAS PROD: 25,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,150

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 294724 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11371 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30845	X	4480	-0-	-26365	-0-	14	1	3329	2	Y	1034	1044	0			41
							1137	9									
02	27860	X	3890	-0-	-23970	-0-	11	1	2879	2	Y	909	909	0			41
							1000	9									
03	30845	X	4277	-0-	-26568	-0-	12	1	3142	2	Y	1021	987	0			75
							1123	9									
04	29850	X	3811	-0-	-26039	-0-	15	1	2792	2	Y	913	952	0			36
							1004	9									
05	30845	X	3977	-0-	-26868	-0-	31	1	2906	2	Y	945	939	0			42
							1040	9									
06	29850	X	3646	-0-	-26204	-0-	28	1	2688	2	Y	845	855	0			32
							930	9									
07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	7	1	2456	3	Y	781	771	0	1	8	41
							13	4	859	9							
08	3968	X	3565	-0-	-403	-0-	11	1	2567	3	Y	887	891	0	1	8	36
							11	4	976	9							
09	3840	X	3325	-0-	-515	-0-	9	1	2339	3	Y	876	877	0			35
							13	4	964	9							
10	3968	X	3054	-0-	-914	-0-	12	1	2146	3	Y	804	801	0			38
							12	4	884	9							
11	3660	X	2875	-0-	-785	-0-	11	1	2033	3	Y	745	755	0			28
							11	4	820	9							
12	3565	X	2877	-0-	-688	-0-	13	1	2058	3	Y	723	673	0			78
							11	4	795	9							

TOTAL GAS PROD: 43,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,483

SIMMONS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294877 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11665 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31558	X	8605	-0-	-22953	-0-	295	1	6876	2	Y	1304	1348	0			78
							1434	9									
02	28504	X	5432	-0-	-23072	-0-	233	1	4057	2	Y	1038	1058	0			58
							1142	9									
03	31558	X	2582	-0-	-28976	-0-	319	1	1459	2	Y	731	663	0			126
							804	9									
04	30540	X	6747	-0-	-23793	-0-	391	1	4852	2	Y	1367	1400	0			93
							1504	9									
05	31558	X	7303	-0-	-24255	-0-	267	1	5149	2	Y	1702	1688	0			107
							15	4	1872	9							
06	30540	X	6602	-0-	-23938	-0-	9	1	4967	2	Y	1465	1423	0			149
							14	4	1612	9							
07	31558	X	2517	-0-	-29041	-0-	26	1	1661	3	Y	745	779	0	3	8	112
							10	4	820	9							
08	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	50	1	472	3	Y	1138	1119	0	6	8	125
							12	4	1252	9							
09	7080	X	2157	-0-	-4923	-0-	17	1	670	3	Y	1324	1349	0	4	8	96
							14	4	1456	9							
10	7316	X	2255	-0-	-5061	-0-	8	1	608	3	Y	1477	1487	0	4	8	82
							14	4	1625	9							
11	6600	X	3720	-0-	-2880	-0-	8	1	2248	3	Y	1320	1330	0	3	8	69
							12	4	1452	9							
12	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	108	1	1683	3	Y	2321	2174	0	4	8	212
							19	4	2553	9							

TOTAL GAS PROD: 54,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,932

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KORTH UNIT WELL #: 14H RRCID -> 294897 COMPL. DATE 09/21/2016 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11218 - 17017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	14	1	4973	2	Y	1179	1181	0			47
							1297	9									
02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	11	1	3933	2	Y	952	956	0			43
							1047	9									
03	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	12	1	5150	2	Y	1125	1085	0			83
							1238	9									
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	14	1	4494	2	Y	968	1013	0			38
							1065	9									
05	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	35	1	5183	2	Y	1065	1056	0			47
							1172	9									
06	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	29	1	4083	2	Y	854	869	0			32
							939	9									
07	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	6	1	3613	3	Y	899	883	0	1	8	47
							14	4	989	9							
08	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	11	1	4292	3	Y	903	912	0	1	8	37
							12	4	993	9							
09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	9	1	3167	3	Y	654	664	0	1	8	26
							12	4	719	9							
10	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	14	1	5000	3	Y	609	606	0	1	8	28
							12	4	670	9							
11	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	12	1	4794	3	Y	556	563	0			21
							10	4	612	9							
12	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	17	1	5601	3	Y	736	677	0			80
							13	4	810	9							

TOTAL GAS PROD: 66,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,500

FLEETWOOD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 296288 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11875 - 17255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	46903	X	NO RPT	-0-	-46903	-0-	N	NO RPT	-0-
02	42364	X	NO RPT	-0-	-42364	-0-	N	NO RPT	-0-
03	46903	X	NO RPT	-0-	-46903	-0-	N	NO RPT	-0-
04	45390	X	NO RPT	-0-	-45390	-0-	N	NO RPT	-0-
05	46903	X	NO RPT	-0-	-46903	-0-	N	NO RPT	-0-
06	45390	X	NO RPT	-0-	-45390	-0-	N	NO RPT	-0-
07	46903	X	NO RPT	-0-	-46903	-0-	N	NO RPT	-0-
08	46903	X	NO RPT	-0-	-46903	-0-	N	NO RPT	-0-
09	45390	X	NO RPT	-0-	-45390	-0-	N	NO RPT	-0-
10	46903	X	NO RPT	-0-	-46903	-0-	N	NO RPT	-0-
11	45390	X	NO RPT	-0-	-45390	-0-	N	NO RPT	-0-
12	46903	X	NO RPT	-0-	-46903	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296290 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11531 - 16765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-0-	N	NO RPT	-0-
02	16548	X	NO RPT	-0-	-16548	-0-	N	NO RPT	-0-
03	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-0-	N	NO RPT	-0-
04	17730	X	NO RPT	-0-	-17730	-0-	N	NO RPT	-0-
05	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-0-	N	NO RPT	-0-
06	17730	X	NO RPT	-0-	-17730	-0-	N	NO RPT	-0-
07	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-0-	N	NO RPT	-0-
08	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-0-	N	NO RPT	-0-
09	17730	X	NO RPT	-0-	-17730	-0-	N	NO RPT	-0-
10	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-0-	N	NO RPT	-0-
11	17730	X	NO RPT	-0-	-17730	-0-	N	NO RPT	-0-
12	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EMERSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296292 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11514 - 16554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22692	X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					N	NO RPT					-0-
02	20496	X	NO RPT	-0-	-20496	-0-					N	NO RPT					-0-
03	22692	X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					N	NO RPT					-0-
04	21960	X	NO RPT	-0-	-21960	-0-					N	NO RPT					-0-
05	22692	X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					N	NO RPT					-0-
06	21960	X	NO RPT	-0-	-21960	-0-					N	NO RPT					-0-
07	22692	X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					N	NO RPT					-0-
08	22692	X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					N	NO RPT					-0-
09	21960	X	NO RPT	-0-	-21960	-0-					N	NO RPT					-0-
10	22692	X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					N	NO RPT					-0-
11	21960	X	NO RPT	-0-	-21960	-0-					N	NO RPT					-0-
12	22692	X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMERSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296293 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11442 PERF.11557 - 16424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22289	X	NO RPT	-0-	-22289	-0-					N	NO RPT					-0-
02	20132	X	NO RPT	-0-	-20132	-0-					N	NO RPT					-0-
03	22289	X	NO RPT	-0-	-22289	-0-					N	NO RPT					-0-
04	21570	X	NO RPT	-0-	-21570	-0-					N	NO RPT					-0-
05	22289	X	NO RPT	-0-	-22289	-0-					N	NO RPT					-0-
06	21570	X	NO RPT	-0-	-21570	-0-					N	NO RPT					-0-
07	22289	X	NO RPT	-0-	-22289	-0-					N	NO RPT					-0-
08	22289	X	NO RPT	-0-	-22289	-0-					N	NO RPT					-0-
09	21570	X	NO RPT	-0-	-21570	-0-					N	NO RPT					-0-
10	22289	X	NO RPT	-0-	-22289	-0-					N	NO RPT					-0-
11	21570	X	NO RPT	-0-	-21570	-0-					N	NO RPT					-0-
12	22289	X	NO RPT	-0-	-22289	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEETWOOD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296294 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11900 - 17117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42253	X	NO RPT	-0-	-42253	-0-					N	NO RPT					-0-
02	38164	X	NO RPT	-0-	-38164	-0-					N	NO RPT					-0-
03	42253	X	NO RPT	-0-	-42253	-0-					N	NO RPT					-0-
04	40890	X	NO RPT	-0-	-40890	-0-					N	NO RPT					-0-
05	42253	X	NO RPT	-0-	-42253	-0-					N	NO RPT					-0-
06	40890	X	NO RPT	-0-	-40890	-0-					N	NO RPT					-0-
07	42253	X	NO RPT	-0-	-42253	-0-					N	NO RPT					-0-
08	42253	X	NO RPT	-0-	-42253	-0-					N	NO RPT					-0-
09	40890	X	NO RPT	-0-	-40890	-0-					N	NO RPT					-0-
10	42253	X	NO RPT	-0-	-42253	-0-					N	NO RPT					-0-
11	40890	X	NO RPT	-0-	-40890	-0-					N	NO RPT					-0-
12	42253	X	NO RPT	-0-	-42253	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEETWOOD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296295 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11775 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55769	X	NO RPT	-0-	-55769	-0-					N	NO RPT					-0-
02	50372	X	NO RPT	-0-	-50372	-0-					N	NO RPT					-0-
03	55769	X	NO RPT	-0-	-55769	-0-					N	NO RPT					-0-
04	53970	X	NO RPT	-0-	-53970	-0-					N	NO RPT					-0-
05	55769	X	NO RPT	-0-	-55769	-0-					N	NO RPT					-0-
06	53970	X	NO RPT	-0-	-53970	-0-					N	NO RPT					-0-
07	55769	X	NO RPT	-0-	-55769	-0-					N	NO RPT					-0-
08	55769	X	NO RPT	-0-	-55769	-0-					N	NO RPT					-0-
09	53970	X	NO RPT	-0-	-53970	-0-					N	NO RPT					-0-
10	55769	X	NO RPT	-0-	-55769	-0-					N	NO RPT					-0-
11	53970	X	NO RPT	-0-	-53970	-0-					N	NO RPT					-0-
12	55769	X	NO RPT	-0-	-55769	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296297 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11640 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27156	X	NO RPT	-0-	-27156	-0-					N	NO RPT					-0-
02	24528	X	NO RPT	-0-	-24528	-0-					N	NO RPT					-0-
03	27156	X	NO RPT	-0-	-27156	-0-					N	NO RPT					-0-
04	26280	X	NO RPT	-0-	-26280	-0-					N	NO RPT					-0-
05	27156	X	NO RPT	-0-	-27156	-0-					N	NO RPT					-0-
06	26280	X	NO RPT	-0-	-26280	-0-					N	NO RPT					-0-
07	27156	X	NO RPT	-0-	-27156	-0-					N	NO RPT					-0-
08	27156	X	NO RPT	-0-	-27156	-0-					N	NO RPT					-0-
09	26280	X	NO RPT	-0-	-26280	-0-					N	NO RPT					-0-
10	27156	X	NO RPT	-0-	-27156	-0-					N	NO RPT					-0-
11	26280	X	NO RPT	-0-	-26280	-0-					N	NO RPT					-0-
12	27156	X	NO RPT	-0-	-27156	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
WFR WELL #: 8H RRCID -> 294123 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13872 - 21728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		80405	-0-	80405	778798	3349 973	1 4	62391 13692	2 9	N	12447	12570	1			493
02	841180	X	62382	-0-	-778798	-0-	3829 5360	1 4	43389 9804	2 9	N	8913	8711	1			695
03	219790	X	71539	-0-	-148251	-0-	2930 7043	1 4	50944 10622	2 9	N	9656	9981	1			370
04	212700	X	59214	-0-	-153486	-0-	1750 6305	1 4	42052 9107	2 9	N	8279	8145	1			504
05	219790	X	53042	-0-	-166748	-0-	1586 4706	1 4	38871 7879	2 9	N	7163	7028	1			639
06	212700	X	45270	-0-	-167430	-0-	1479 2121	1 4	34902 6768	2 9	N	6153	6663	1			129
07	71548	X	42774	-0-	-28774	-0-	1426 859	1 4	33897 6592	2 9	N	5993	5534	1			588
08	71548	X	38961	-0-	-32587	-0-	1257 88	1 4	31360 6256	2 9	N	5687	6017	1			258
09	59220	X	34583	-0-	-24637	-0-	1214 668	1 4	27033 5668	2 9	N	5153	4896	1			515
10	53041	X	32310	-0-	-20731	-0-	1273 118	1 4	25325 5594	2 9	N	5085	5034	1			566
11	45270	X	29321	-0-	-15949	-0-	1227 73	1 4	23597 4424	2 9	N	4022	3944	1			644
12	42780	X	NO RPT	-0-	-42780	-0-					N	NO RPT					644

TOTAL GAS PROD: 549,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,551

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
JAHN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292127 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13936 - 19359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156356	X	79538	-0-	-76818	-0-	334	1	72440	2	Y	6040	4069	0	2071	1	107
							120	4	6644	9							
02	75600	X	67075	-0-	-8525	-0-	324	1	60630	2	Y	5411	5240	0			278
							169	4	5952	9							
03	83700	X	69808	-0-	-13892	-0-	438	1	62973	2	Y	5518	5511	0			285
							327	4	6070	9							
04	81000	X	61728	-0-	-19272	-0-	597	1	55166	2	Y	5082	5109	0			258
							375	4	5590	9							
05	79546	X	62002	-0-	-17544	-0-	989	1	55738	2	Y	4712	4833	0			137
							92	4	5183	9							
06	76980	X	56931	-0-	-20049	-0-	970	1	50515	2	Y	4619	4570	0			186
							365	4	5081	9							
07	74276	X	49727	-0-	-24549	-0-	1070	1	43805	2	Y	4150	4072	0			264
							287	4	4565	9							
08	62527	X	44852	-0-	-17675	-0-	1017	1	39471	2	Y	3900	4011	0			153
							74	4	4290	9							
09	60510	X	18683	-0-	-41827	-0-	443	1	16047	2	Y	1920	1962	0			111
							81	4	2112	9							
10	62527	X	29911	-0-	-32616	-0-	797	1	25969	2	Y	2746	2706	0			151
							124	4	3021	9							
11	56940	X	37644	-0-	-19296	-0-	1125	1	33398	2	Y	2681	2704	0			128
							172	4	2949	9							
*12	49724	X	38334	-0-	-11390	-0-	1159	1	33885	2	Y	2912	2894	0			146
							87	4	3203	9							

TOTAL GAS PROD: 616,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,691

JAHN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292128 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13705 - 19303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122792	X	63107	-0-	-59685	-0-	264	1	57413	2	Y	4849	3263	0	1660	1	86
							96	4	5334	9							
02	60956	X	52730	-0-	-8226	-0-	253	1	47367	2	Y	4525	4378	0			233
							132	4	4978	9							
03	66836	X	54811	-0-	-12025	-0-	342	1	49151	2	Y	4603	4598	0			238
							255	4	5063	9							
04	64680	X	49451	-0-	-15229	-0-	476	1	43972	2	Y	4276	4297	0			217
							299	4	4704	9							
05	63116	X	51398	-0-	-11718	-0-	817	1	46051	2	Y	4049	4132	0			134
							76	4	4454	9							
06	61080	X	47397	-0-	-13683	-0-	810	1	42203	2	Y	3708	3623	0			219
							305	4	4079	9							
07	58373	X	44430	-0-	-13943	-0-	958	1	39192	2	Y	3657	3600	0			276
							257	4	4023	9							
08	54808	X	41222	-0-	-13586	-0-	941	1	36529	2	Y	3349	3482	0			143
							68	4	3684	9							
09	49740	X	46579	-0-	-3161	-0-	1135	1	41127	2	Y	3735	3674	0			204
							208	4	4109	9							
10	54870	X	42003	-0-	-12867	-0-	1143	1	37259	2	Y	3112	3109	0			207
							178	4	3423	9							
11	47400	X	37202	-0-	-10198	-0-	1114	1	33072	2	Y	2587	2662	0			132
							170	4	2846	9							
*12	48143	X	37719	-0-	-10424	-0-	1151	1	33649	2	Y	2575	2611	0			96
							86	4	2833	9							

TOTAL GAS PROD: 568,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,025

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
JAHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 292129 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13732 - 18153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53804	X	25550	-0-	-28254	-0-	103	1	22605	2	Y	2549	1729	0	880	1	50
							38	4	2804	9							
02	26656	X	19979	-0-	-6677	-0-	94	1	17568	2	Y	2062	2005	0			107
							49	4	2268	9							
03	29512	X	20815	-0-	-8697	-0-	128	1	18345	2	Y	2043	2044	0			106
							95	4	2247	9							
04	28560	X	19113	-0-	-9447	-0-	181	1	16733	2	Y	1895	1904	0			97
							114	4	2085	9							
05	28241	X	-0-	-0-	-28241	-0-					Y	1815	1857	0			55
06	24720	X	18875	-0-	-5845	-0-	318	1	16550	2	Y	1715	1693	0			77
							120	4	1887	9							
07	22134	X	17056	-0-	-5078	-0-	361	1	14757	2	Y	1674	1630	0			121
							97	4	1841	9							
08	20429	X	16722	-0-	-3707	-0-	375	1	14542	2	Y	1616	1651	0			86
							27	4	1778	9							
09	19110	X	14213	-0-	-4897	-0-	339	1	12290	2	Y	1384	1386	0			84
							62	4	1522	9							
10	20429	X	18497	-0-	-1932	-0-	453	1	14777	2	Y	2906	2848	0			142
							70	4	3197	9							
11	18870	X	18853	-0-	-17	-0-	519	1	15410	2	Y	2586	2609	0			119
							79	4	2845	9							
*12	18366	X	18366	-0-	-0-	-0-	527	1	15407	2	Y	2175	2183	0			111
							39	4	2393	9							

TOTAL GAS PROD: 208,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,420

JAHN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294806 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13626 - 16321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		69860	-0-	69860	692069	285	1	61978	2	Y	6849	4639	0	2360	1	123
							63	4	7534	9							
02	0		50818	-0-	50818	742887	243	1	45380	2	Y	4689	4571	0			241
							37	4	5158	9							
03	0		47958	-0-	47958	790845	297	1	42710	2	Y	4406	4420	0			227
							104	4	4847	9							
04	0		43904	-0-	43904	834749	426	1	39382	2	Y	3626	3669	0			184
							107	4	3989	9							
05	0	W	41957	-0-	41957	876706	674	1	37988	2	Y	2955	3055	0			84
							44	4	3251	9							
06	0	W	36286	-0-	36286	912992	636	1	33143	2	Y	2205	2195	0			94
							81	4	2426	9							
07	0	W	33867	-0-	33867	946859	752	1	30754	2	Y	1983	1947	0			130
							180	4	2181	9							
08	977987	X	31128	-0-	-946859	-0-	725	1	28130	2	Y	2019	2074	0			75
							52	4	2221	9							
09	39300	X	28109	-0-	-11191	-0-	702	1	25431	2	Y	1751	1744	0			82
							50	4	1926	9							
10	40610	X	29125	-0-	-11485	-0-	807	1	26301	2	Y	1764	1753	0			93
							77	4	1940	9							
11	36300	X	19906	-0-	-16394	-0-	603	1	17901	2	Y	1231	1260	0			64
							48	4	1354	9							
*12	33852	X	22250	-0-	-11602	-0-	669	1	19573	2	Y	1795	1780	0			79
							33	4	1975	9							

TOTAL GAS PROD: 455,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,273

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
JAHN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 294809 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13712 PERF.13655 - 15873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		65266	-0-	65266	653505	272	1	59049	2	Y	5350	3629	0	1846	1	99
							60	4	5885	9							
02	0		46952	-0-	46952	700457	222	1	41550	2	Y	4678	4536	0			241
							34	4	5146	9							
03	0		44365	-0-	44365	744822	273	1	39178	2	Y	4381	4396	0			226
							95	4	4819	9							
04	0		38329	-0-	38329	783151	365	1	33688	2	Y	3804	3837	0			193
							92	4	4184	9							
05	819806	X	36655	-0-	-783151	-0-	575	1	32402	2	Y	3310	3429	0			74
							37	4	3641	9							
06	37860	X	16141	-0-	-21719	-0-	246	1	12818	2	Y	2768	2768	0			74
							32	4	3045	9							
07	39122	X	31599	-0-	-7523	-0-	688	1	28150	2	Y	2360	2308	0			126
							165	4	2596	9							
08	39122	X	32123	-0-	-6999	-0-	745	1	28934	2	Y	2173	2234	0			65
							54	4	2390	9							
09	37860	X	29026	-0-	-8834	-0-	722	1	26166	2	Y	1897	1894	0			68
							51	4	2087	9							
10	36642	X	27683	-0-	-8959	-0-	763	1	24870	2	Y	1798	1790	0			76
							72	4	1978	9							
11	31080	X	24788	-0-	-6292	-0-	748	1	22203	2	Y	1615	1632	0			59
							60	4	1777	9							
*12	32116	X	21074	-0-	-11042	-0-	642	1	18769	2	Y	1484	1485	0			58
							31	4	1632	9							

TOTAL GAS PROD: 414,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,618

JAHN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294831 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13645 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		80618	-0-	80618	780421	328	1	71278	2	Y	8127	5505	0	2802	1	149
							72	4	8940	9							
02	0		56136	-0-	56136	836557	267	1	49956	2	Y	5338	5212	0			275
							41	4	5872	9							
03	0		52824	-0-	52824	889381	328	1	47060	2	Y	4838	4863	0			250
							114	4	5322	9							
04	0		47124	-0-	47124	936505	455	1	42032	2	Y	4111	4153	0			208
							115	4	4522	9							
05	984983	X	48478	-0-	-936505	-0-	779	1	43924	2	Y	3386	3498	0			96
							50	4	3725	9							
06	45360	X	39555	-0-	-5805	-0-	686	1	35758	2	Y	2748	2721	0			123
							88	4	3023	9							
07	46872	X	34607	-0-	-12265	-0-	758	1	31015	2	Y	2411	2367	0			167
							182	4	2652	9							
08	46872	X	29468	-0-	-17404	-0-	684	1	26567	2	Y	1970	2047	0			90
							50	4	2167	9							
09	45360	X	25949	-0-	-19411	-0-	641	1	23249	2	Y	1831	1820	0			101
							45	4	2014	9							
10	46872	X	25156	-0-	-21716	-0-	691	1	22522	2	Y	1706	1699	0			108
							66	4	1877	9							
11	39570	X	18998	-0-	-20572	-0-	569	1	16891	2	Y	1356	1384	0			80
							46	4	1492	9							
*12	34596	X	22101	-0-	-12495	-0-	658	1	19232	2	Y	1981	1967	0			94
							32	4	2179	9							

TOTAL GAS PROD: 481,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,803

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
INCUBUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294989 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10642 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26071	X	982	-0-	-25089	-0-	464	1	272	2	N	224	308	0			70
							246	9									
02	23548	X	2288	-0-	-21260	-0-	564	1	1153	2	N	518	423	0			165
							1	4	570	9							
03	26071	X	3132	-0-	-22939	-0-	727	1	1579	2	N	742	806	0			101
							10	4	816	9							
04	25230	X	2163	-0-	-23067	-0-	465	1	1251	2	N	405	322	0			184
							1	4	446	9							
05	26071	X	2227	-0-	-23844	-0-	617	1	160	2	N	1318	1157	0			345
							1450	9									
06	25230	X	3568	-0-	-21662	-0-	755	1	2062	2	N	683	821	0			207
							751	9									
07	26071	X	3272	-0-	-22799	-0-	716	1	1859	2	N	634	603	0			238
							697	9									
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	647	1	1575	2	N	815	816	0			237
							897	9									
09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	618	1	1610	2	N	665	640	0			262
							732	9									
10	3689	X	3137	-0-	-552	-0-	628	1	1647	2	N	784	711	0			335
							862	9									
11	3570	X	941	-0-	-2629	-0-	522	1	419	9	N	381	576	0			140
12	3286	X	1053	-0-	-2233	-0-	562	1	4	4	N	443	449	0			134
							487	9									

TOTAL GAS PROD: 28,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,612

JAHN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295027 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13723 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		83030	-0-	83030	738557	341	1	74178	2	Y	7669	5202	0	2647	1	140
							75	4	8436	9							
02	0		59659	-0-	59659	798216	287	1	53620	2	Y	5189	5062	0			267
							44	4	5708	9							
03	0		56380	-0-	56380	854596	353	1	50640	2	Y	4785	4805	0			247
							123	4	5264	9							
04	0		47122	-0-	47122	901718	455	1	42054	2	Y	4089	4129	0			207
							115	4	4498	9							
05	948190	X	46472	-0-	-901718	-0-	740	1	41726	2	Y	3598	3698	0			107
							48	4	3958	9							
06	46320	X	44354	-0-	-1966	-0-	769	1	40081	2	Y	3095	3054	0			148
							99	4	3405	9							
07	47864	X	38582	-0-	-9282	-0-	847	1	34641	2	Y	2628	2588	0			188
							203	4	2891	9							
08	47864	X	34085	-0-	-13779	-0-	796	1	30888	2	Y	2130	2219	0			99
							58	4	2343	9							
09	46320	X	32411	-0-	-13909	-0-	811	1	29394	2	Y	1954	1938	0			115
							57	4	2149	9							
10	47864	X	35930	-0-	-11934	-0-	1000	1	32599	2	Y	2033	2018	0			130
							95	4	2236	9							
11	44340	X	28407	-0-	-15933	-0-	866	1	25723	2	Y	1590	1625	0			95
							69	4	1749	9							
*12	38595	X	26203	-0-	-12392	-0-	799	1	23352	2	Y	1830	1826	0			99
							39	4	2013	9							

TOTAL GAS PROD: 532,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,590

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295097 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10742 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32550	X	-0-	-0-	-32550	-0-					N	1027	1050	1			29
02	29400	X	890	-0-	-28510	-0-	14	1	5	2	N	792	754	1			67
							871	9									
03	32550	X	359	-0-	-32191	-0-	20	1	339	9	N	308	360	1			15
04	31500	X	387	-0-	-31113	-0-	64	2	323	9	N	294	292	1			17
05	32550	X	-0-	-0-	-32550	-0-					N	519	505	1			31
06	31500	X	911	-0-	-30589	-0-	48	1	152	2	N	645	624	1			52
							1	4	710	9							
07	32550	X	1788	-0-	-30762	-0-	136	1	982	2	N	609	621	0			40
							670	9									
08	32550	X	1287	-0-	-31263	-0-	52	1	644	2	N	537	540	0			37
							591	9									
09	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	45	1	528	2	N	464	465	0			36
							510	9									
10	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	91	1	693	2	N	602	605	0			33
							662	9									
11	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	1031	1	6236	2	N	857	844	0			46
							2	4	943	9							
12	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	671	1	3471	2	N	771	778	0			39
							1	4	848	9							

TOTAL GAS PROD: 21,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,425

FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295103 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10568 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31000	X	-0-	-0-	-31000	-0-					N	492	511	1			14
02	28000	X	547	-0-	-27453	-0-	79	2	468	9	N	425	403	1			36
03	31000	X	512	-0-	-30488	-0-	13	2	499	9	N	454	469	1			21
04	30000	X	1402	-0-	-28598	-0-	142	1	911	2	N	315	318	1			18
							2	4	347	9							
05	31000	X	3033	-0-	-27967	-0-	326	1	2451	2	N	227	231	1			14
							6	4	250	9							
06	30000	X	1640	-0-	-28360	-0-	243	1	1371	2	N	20	31	1			3
							4	4	22	9							
07	31000	X	3639	-0-	-27361	-0-	468	1	3135	2	N	32	33	0			2
							1	4	35	9							
08	31000	X	5762	-0-	-25238	-0-	635	1	4672	2	N	414	388	0			28
							455	9									
09	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	729	1	4625	2	N	284	290	0			22
							3	4	312	9							
10	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	755	1	4385	2	N	395	395	0			22
							435	9									
11	5580	X	3127	-0-	-2453	-0-	365	1	2510	2	N	228	238	0			12
							1	4	251	9							
12	5859	X	3027	-0-	-2832	-0-	347	1	2242	2	N	398	390	0			20
							438	9									

TOTAL GAS PROD: 33,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,684

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295104 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10577 - 14310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21483	X	63	-0-	-21420	-0-	30	2	33	9	N	30	29	1			1
02	19404	X	167	-0-	-19237	-0-	136	2	31	9	N	28	27	1			2
03	21483	X	54	-0-	-21429	-0-	13	2	41	9	N	37	37	1			2
04	20790	X	166	-0-	-20624	-0-	49	2	117	9	N	106	102	1			6
05	21483	X	-0-	-0-	-21483	-0-					N	-0-	6	1			-0-
06	20790	X	-0-	-0-	-20790	-0-					N	-0-					-0-
07	21483	X	2090	-0-	-19393	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
08	21483	X	362	-0-	-21121	-0-	362	1			N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	331	-0-	-1746	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	184	-0-	-1826	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	98	-0-	-1979	-0-	95	2	3	9	N	3	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

JANYSEK-ECLETO WELL #: 3H RRCID -> 295119 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11283 - 15497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51770	X	4598	-0-	-47172	-0-	272	1	4216	2	N	100	111	1			37
							110	9									
02	46760	X	3306	-0-	-43454	-0-	168	1	3010	2	N	115	112	1			40
							1	4	127	9							
03	51770	X	5312	-0-	-46458	-0-	156	1	4638	2	N	471	462	1			49
							518	9									
04	50100	X	5121	-0-	-44979	-0-	319	1	4300	2	N	456	451	1			54
							502	9									
05	51770	X	5369	-0-	-46401	-0-	569	1	4314	2	N	442	448	1			48
							486	9									
06	50100	X	4766	-0-	-45334	-0-	932	1	2955	2	N	797	734	1			111
							2	4	877	9							
07	51770	X	9129	-0-	-42641	-0-	858	1	6935	2	N	1213	1237	1			87
							2	4	1334	9							
08	51770	X	10328	-0-	-41442	-0-	940	1	8151	2	N	1122	1104	0			105
							3	4	1234	9							
09	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	776	1	2472	2	N	1088	1103	0			90
							1197	9									
10	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	945	1	7215	2	N	1214	1196	0			108
							1335	9									
11	9990	X	8385	-0-	-1605	-0-	837	1	6364	2	N	1076	1073	0			111
							1184	9									
12	10323	X	7316	-0-	-3007	-0-	781	1	5335	2	N	1091	1094	0			108
							1200	9									

TOTAL GAS PROD: 77,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,185

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
YANTA, EDWIN WELL #: 4H RRCID -> 295120 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10876 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	1908	1	626	9	N	569	509	0	162
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1381	1	609	9	N	554	551	0	165
03	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	1334	1	767	9	N	697	733	0	129
04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	1453	1	771	9	N	701	637	0	193
05	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	1692	1	1	4	N	704	786	0	111
							774	9							
06	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1158	1	574	9	N	522	466	0	167
07	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1229	1	575	9	N	523	569	0	121
08	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1220	1	421	9	N	383	400	0	104
09	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1648	1	32	9	N	29	87	0	46
10	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	1166	1	860	9	N	782	714	0	114
11	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	1310	1	935	9	N	850	779	0	185
12	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	1376	1	982	9	N	893	864	0	214

TOTAL GAS PROD: 24,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,207

YANTA, EDWIN WELL #: 5H RRCID -> 295121 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10829 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1700	1	158	9	N	144	145	0	41
02	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1225	1	55	9	N	50	76	0	15
03	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1150	1	36	9	N	33	42	0	6
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	764	1	4	9	N	4	9	0	1
05	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1068	1	442	9	N	402	340	0	63
06	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1032	1	342	9	N	311	275	0	99
07	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1082	1	276	9	N	251	292	0	58
08	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1336	1	397	9	N	361	321	0	98
09	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2061	1	54	9	N	49	82	0	65
10	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1365	1	387	9	N	352	366	0	51
11	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1329	1	608	9	N	553	484	0	120
12	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1338	1	549	9	N	499	500	0	119

TOTAL GAS PROD: 18,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,009

HILLSONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295131 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10685 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60760	X	3857	-0-	-56903	-0-	1464	1	1356	2	N	943	952	1	253
							1037	9							
02	54880	X	3943	-0-	-50937	-0-	944	1	2007	2	N	902	842	1	313
							992	9							
03	60760	X	3045	-0-	-57715	-0-	845	1	1466	2	N	665	790	1	188
							2	4	732	9					
04	58800	X	4363	-0-	-54437	-0-	939	1	2431	2	N	903	862	1	229
							993	9							
05	60760	X	5680	-0-	-55080	-0-	1013	1	3462	2	N	1095	1013	1	311
							1205	9							
06	58800	X	4755	-0-	-54045	-0-	1133	1	2675	2	N	861	894	1	278
							947	9							
07	60760	X	4594	-0-	-56166	-0-	1151	1	2482	2	N	867	932	1	213
							7	4	954	9					
08	60760	X	3915	-0-	-56845	-0-	955	1	1961	2	N	908	988	0	133
							999	9							
09	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	910	1	4703	2	N	657	605	0	185
							723	9							
10	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	1175	1	4211	2	N	668	530	0	323
							735	9							
11	4770	X	1435	-0-	-3335	-0-	1032	1	403	9	N	366	304	0	385
12	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	1154	1	10210	2	N	1025	1010	0	400
							1128	9							

TOTAL GAS PROD: 60,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,860

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
MUMFORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295241 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10701 - 15335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	X	220	-0-	-0-	-0-	74	1	146	9	N	133	224	1	20
02	369	X	369	-0-	-0-	-0-	104	1	3	4	N	238	124	1	134
							262	9							
03	787	X	787	-0-	-0-	-0-	428	1	6	4	N	321	403	1	52
							353	9							
04	492	X	492	-0-	-0-	-0-	157	1	2	4	N	303	303	1	52
							333	9							
05	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	309	1	399	2	N	286	227	1	111
							5	4	315	9					
06	740	X	740	-0-	-0-	-0-	542	1	3	4	N	177	259	1	29
							195	9							
07	718	X	718	-0-	-0-	-0-	547	1	4	4	N	152	135	1	46
							167	9							
08	651	X	651	-0-	-0-	-0-	647	1	4	4	N	-0-	42	1	4
09	943	X	943	-0-	-0-	-0-	667	1	24	4	N	229	129	1	104
							252	9							
10	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	774	1	8	4	N	260	287	1	77
							286	9							
11	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	745	1	13	4	N	285	277	1	85
							314	9							
12	628	X	628	-0-	-0-	-0-	542	1	32	4	N	49	122	1	12
							54	9							

TOTAL GAS PROD: 8,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,433

MUMFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295242 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10701 - 15335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	898	1	1	4	N	930	886	1	116
							1023	9							
02	805	X	805	-0-	-0-	-0-	453	1	12	4	N	309	252	1	173
							340	9							
03	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	737	1	412	2	N	192	333	1	32
							11	4	211	9					
04	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	836	1	129	2	N	234	226	1	40
							8	4	257	9					
05	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	717	1	778	2	N	189	155	1	74
							11	4	208	9					
06	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	597	1	1707	2	N	706	676	1	104
							3	4	777	9					
07	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	882	1	780	2	N	688	598	1	194
							6	4	757	9					
08	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1027	1	6	4	N	813	902	1	105
							894	9							
09	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	825	1	8	2	N	229	231	1	103
							30	4	252	9					
10	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	819	1	9	4	N	261	287	1	77
							287	9							
11	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	763	1	13	4	N	285	277	1	85
							314	9							
12	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	866	1	51	4	N	204	253	1	36
							224	9							

TOTAL GAS PROD: 18,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,040

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
OPIELA WELL #: 1H RRCID -> 295441 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10824 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28303	X	174	-0-	-28129	-0-	9	1	118	2	N	43	42	0	1
							47	9							
02	25564	X	383	-0-	-25181	-0-	13	1	206	2	N	149	145	0	5
							164	9							
03	28303	X	265	-0-	-28038	-0-	22	1	243	9	N	221	220	0	6
04	27390	X	830	-0-	-26560	-0-	43	1	546	2	N	219	211	0	14
							241	9							
05	28303	X	398	-0-	-27905	-0-	37	1	2	2	N	326	328	0	12
							359	9							
06	27390	X	1466	-0-	-25924	-0-	567	2	899	9	N	817	790	0	39
07	28303	X	1387	-0-	-26916	-0-	451	2	936	9	N	851	857	0	33
08	28303	X	1418	-0-	-26885	-0-	7	1	1331	2	N	73	100	0	6
							80	9							
09	27390	X	1284	-0-	-26106	-0-	2	1	1115	2	N	152	152	0	6
							167	9							
10	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2581	2	188	9	N	171	169	0	8
11	1470	X	1310	-0-	-160	-0-	101	1	205	2	N	913	906	0	15
							1004	9							
12	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	507	1	3026	2	N	663	665	0	13
							2	4	729	9					

TOTAL GAS PROD: 15,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,598

OPIELA WELL #: 3H RRCID -> 295442 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10769 - 13664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27714	X	3195	-0-	-24519	-0-	286	1	1937	2	N	884	882	0	20
							972	9							
02	25032	X	1592	-0-	-23440	-0-	184	1	667	2	N	674	673	0	21
							741	9							
03	27714	X	3644	-0-	-24070	-0-	325	1	2251	2	N	971	964	0	28
							1068	9							
04	26820	X	3599	-0-	-23221	-0-	239	1	2469	2	N	810	785	0	53
							891	9							
05	27714	X	5453	-0-	-22261	-0-	541	1	4231	2	N	619	649	0	23
							681	9							
06	26820	X	4915	-0-	-21905	-0-	601	1	3490	2	N	749	734	0	38
							824	9							
07	27714	X	5128	-0-	-22586	-0-	538	1	3656	2	N	849	852	0	35
							934	9							
08	27714	X	2910	-0-	-24804	-0-	320	1	1736	2	N	776	768	0	43
							854	9							
09	26820	X	2784	-0-	-24036	-0-	257	1	1699	2	N	753	777	0	19
							828	9							
10	5456	X	3601	-0-	-1855	-0-	441	1	2511	2	N	590	587	0	22
							649	9							
11	4950	X	697	-0-	-4253	-0-	16	1	220	2	N	419	431	0	10
							461	9							
*12	5115	X	2189	-0-	-2926	-0-	202	1	1257	2	N	663	657	0	16
							1	4	729	9					

TOTAL GAS PROD: 39,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,757

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC 525398
FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285500 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	4619	-0-	-8153	-0-	3780	1	39	4	Y	727	783	1			452
							800	9									
02	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	4449	1	28	4	Y	570	716	1			306
							627	9									
03	7781	X	3629	-0-	-4152	-0-	3226	1	54	4	Y	317	183	1			440
							349	9									
04	7530	X	4525	-0-	-3005	-0-	3707	1	24	4	Y	722	717	1			445
							794	9									
05	7626	X	4093	-0-	-3533	-0-	3547	1	22	4	Y	476	549	1			372
							524	9									
06	5460	X	3913	-0-	-1547	-0-	3264	1	20	4	Y	572	509	1			435
							629	9									
07	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	3618	1	4831	3	Y	530	751	1			214
							21	4	583	9							
08	17046	X	17046	-0-	-0-	-0-	4194	1	12289	3	Y	492	329	1			377
							22	4	541	9							
09	4530	X	2326	-0-	-2204	-0-	2076	1	10	4	Y	218	329	1			266
							240	9									
10	9052	X	52	-0-	-9000	-0-	13	1	39	4	Y	-0-					266
11	15584	X	15584	-0-	-0-	-0-	2315	1	12035	3	Y	1032	60	0	770	1	468
							99	4	1135	9							
12	25925	X	25925	-0-	-0-	-0-	3283	1	21913	3	Y	651	47	0	574	1	498
							13	4	716	9							

TOTAL GAS PROD: 95,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,307

KLOESEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285748 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13221 - 20828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	3825	-0-	-8885	-0-	1171	1	1701	3	Y	631	1085	1			270
							259	4	694	9							
02	15706	X	15706	-0-	-0-	-0-	1859	1	11250	3	Y	2350	2300	1			320
							12	4	2585	9							
03	13919	X	9474	-0-	-4445	-0-	2059	1	5321	3	Y	1904	1876	1			348
							2094	9									
04	13470	X	3655	-0-	-9815	-0-	993	1	1616	3	Y	951	962	1			337
							1046	9									
05	17391	X	12790	-0-	-4601	-0-	1860	1	9311	3	Y	1472	1346	1			463
							1619	9									
06	16830	X	14708	-0-	-2122	-0-	1577	1	11326	3	Y	1211	1157	1			517
							473	4	1332	9							
07	17391	X	1937	-0-	-15454	-0-	1673	1	264	9	Y	240	384	1			373
08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	1712	1	1564	3	Y	1562	1493	1			442
							1718	9									
09	14700	X	2193	-0-	-12507	-0-	1698	1	495	9	Y	450	574	1			318
10	15190	X	2618	-0-	-12572	-0-	2064	1	192	4	Y	329	385	1			262
							362	9									
11	20079	X	20079	-0-	-0-	-0-	1608	1	15292	3	Y	2797	2660	1			399
							102	4	3077	9							
12	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	2356	1	3819	3	Y	1749	1462	1			686
							108	4	1924	9							

TOTAL GAS PROD: 100,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,646

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BLACKJACK UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 285756 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12905 - 16703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	779	-0-	-2600	-0-	405	1	1	3	Y	333	333	0	11
							7	4	366	9					
02	526	X	526	-0-	-0-	-0-	292	1	6	4	Y	207	206	0	12
							228	9							
03	1953	X	438	-0-	-1515	-0-	177	1	2	4	Y	235	237	0	10
							259	9							
04	960	X	196	-0-	-764	-0-	105	1	2	4	Y	81	89	0	2
							89	9							
05	1736	N	194	-0-	-1542	-0-	65	1	1	4	Y	116	114	0	4
							128	9							
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	302	1	77	3	Y	419	420	0	3
							6	4	461	9					
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	228	1	1135	3	Y	358	357	0	4
							3	4	394	9					
08	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	252	1	1854	3	Y	333	332	0	5
							3	4	366	9					
09	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	246	1	1167	3	Y	238	239	0	4
							4	4	262	9					
10	1767	X	309	-0-	-1458	-0-	77	1	110	3	Y	110	112	0	2
							1	4	121	9					
11	2400	X	747	-0-	-1653	-0-	103	1	503	3	Y	126	126	0	2
							2	4	139	9					
12	2480	X	1764	-0-	-716	-0-	297	1	1182	3	Y	254	251	0	5
							6	4	279	9					

TOTAL GAS PROD: 11,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,810

BLACKJACK UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 285757 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12858 - 16553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	521	1	2985	3	Y	270	273	0	9
							9	4	297	9					
02	580	X	580	-0-	-0-	-0-	123	1	455	3	Y	-0-	9	0	-0-
							2	4							
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-			-0-
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-			-0-
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-			-0-
06	3690	X	495	-0-	-3195	-0-	315	1	20	3	Y	139	138	0	1
							7	4	153	9					
07	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	599	1	3341	3	Y	654	649	0	6
							7	4	719	9					
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	394	1	3183	3	Y	401	402	0	5
							5	4	441	9					
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	248	1	3019	3	Y	346	346	0	5
							4	4	381	9					
10	990	X	990	-0-	-0-	-0-	91	1	781	3	Y	105	108	0	2
							2	4	116	9					
11	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	56	1	951	3	Y	87	87	0	2
							1	4	96	9					
12	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	440	1	1274	3	Y	558	550	0	10
							8	4	614	9					

TOTAL GAS PROD: 21,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,560

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ANN FRIAR THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 285856 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13327 - 18702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 285862 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13540 - 17952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			357
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			357
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			357
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			357
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			357
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			357
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			357
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			357
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	178 1		179
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			179
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			179
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			179

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 285863 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13428 - 16607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			188
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			188
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			188
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			188
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			188
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			188
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			188
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			188
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	94 1		94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ANN FRIAR THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 285864 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13513 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 285875 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13257 PERF.13399 - 18529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					537
02	T. A.		26	-0-	26	26	26	4			Y	-0-					537
03	T. A.		35	-0-	35	61	26	4	9	9	Y	8					545
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					545
05	T. A.		31	-0-	31	92	22	4	9	9	Y	8					553
06	193	X	101	-0-	-92	-0-	89	4	12	9	Y	11					564
07	96	X	96	-0-	-0-	-0-	3	1	43	4	Y	45					609
							50	9									
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	4	15	9	Y	14					623
09	90	N	16	-0-	-74	-0-	2	1	14	9	Y	13	317	1			319
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	1	1	52	4	Y	14					333
							15	9									
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	4	54	9	Y	49					382
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4					386

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 6H RRCID -> 285876 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13475 - 18312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	1			66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BLACKJACK UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 285877 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13194 - 18508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2949	-0-	-430	-0-	272	1	2210	3	Y	421	421	0			13
							4	4	463	9							
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	297	1	1902	3	Y	441	428	0			26
							6	4	485	9							
03	2604	X	1980	-0-	-624	-0-	301	1	1271	3	Y	368	379	0			15
							3	4	405	9							
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	371	1	2142	3	Y	575	575	0			15
							7	4	633	9							
05	2604	X	1150	-0-	-1454	-0-	138	1	817	3	Y	175	183	0			7
							2	4	193	9							
06	3000	N	6555	-0-	3555	3555	438	1	4518	3	Y	1445	1441	0			11
							9	4	1590	9							
07	9774	X	6219	-0-	-3555	-0-	454	1	4290	3	Y	1336	1334	0			13
							5	4	1470	9							
08	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	392	1	4028	3	Y	1178	1175	0			16
							5	4	1296	9							
09	6570	X	4150	-0-	-2420	-0-	383	1	2772	3	Y	899	901	0			14
							6	4	989	9							
10	6789	X	3543	-0-	-3246	-0-	438	1	1720	3	Y	1252	1244	0			22
							8	4	1377	9							
11	6570	X	1188	-0-	-5382	-0-	326	1	15	3	Y	764	771	0			15
							7	4	840	9							
12	6231	X	1206	-0-	-5025	-0-	303	1	160	3	Y	670	673	0			12
							6	4	737	9							

TOTAL GAS PROD: 40,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,524

BLACKJACK UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 285878 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13133 - 19181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1429	-0-	-462	-0-	649	1	435	3	Y	304	304	0			10
							11	4	334	9							
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	619	1	85	3	Y	275	269	0			16
							12	4	303	9							
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	586	1	420	3	Y	275	280	0			11
							7	4	303	9							
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	416	1	498	3	Y	193	199	0			5
							8	4	212	9							
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	233	1	1328	3	Y	313	306	0			12
							3	4	344	9							
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	487	1	1037	3	Y	414	423	0			3
							10	4	455	9							
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	422	1	143	3	Y	392	391	0			4
							5	4	431	9							
08	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	628	1	1057	3	Y	422	420	0			6
							8	4	464	9							
09	1980	X	736	-0-	-1244	-0-	531	1	8	4	Y	179	182	0			3
							197	9									
10	2046	X	837	-0-	-1209	-0-	511	1	10	4	Y	287	285	0			5
							316	9									
11	2100	X	778	-0-	-1322	-0-	469	1	10	4	Y	272	272	0			5
							299	9									
12	2170	X	1046	-0-	-1124	-0-	298	1	408	3	Y	304	303	0			6
							6	4	334	9							

TOTAL GAS PROD: 15,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,630

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BLACKJACK UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 285879 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12860 - 16194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	560	1	1424	3	Y	280	278	0			9
							9	4	308	9							
02	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	539	1	641	3	Y	222	218	0			13
							10	4	244	9							
03	1953	X	1423	-0-	-530	-0-	549	1	612	3	Y	233	237	0			9
							6	4	256	9							
04	2220	X	1003	-0-	-1217	-0-	370	1	419	3	Y	188	192	0			5
							7	4	207	9							
05	2294	X	2115	-0-	-179	-0-	700	1	974	3	Y	394	384	0			15
							8	4	433	9							
06	2220	X	1448	-0-	-772	-0-	512	1	675	3	Y	227	240	0			2
							11	4	250	9							
07	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	706	1	736	3	Y	340	339	0			3
							8	4	374	9							
08	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	675	1	1080	3	Y	268	267	0			4
							8	4	295	9							
09	2040	X	1918	-0-	-122	-0-	632	1	999	3	Y	252	252	0			4
							10	4	277	9							
10	2108	X	942	-0-	-1166	-0-	331	1	448	3	Y	143	145	0			2
							6	4	157	9							
11	1980	X	851	-0-	-1129	-0-	327	1	386	3	Y	119	119	0			2
							7	4	131	9							
12	2046	X	1537	-0-	-509	-0-	644	1	597	3	Y	258	255	0			5
							12	4	284	9							

TOTAL GAS PROD: 18,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,924

BLACKJACK UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285880 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12858 - 18324

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKJACK UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 285881 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.12807 - 18559

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BLACKJACK UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 285882 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12779 - 18784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	681	1	3407	3	Y	366	370	0			12
							11	4	403	9							
02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	746	1	5462	3	Y	410	398	0			24
							14	4	451	9							
03	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	880	1	4518	3	Y	513	516	0			21
							10	4	564	9							
04	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	736	1	6921	3	Y	548	555	0			14
							14	4	603	9							
05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	531	1	4652	3	Y	381	381	0			14
							6	4	419	9							
06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	559	1	3687	3	Y	390	401	0			3
							12	4	429	9							
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	630	1	2647	3	Y	539	537	0			5
							7	4	593	9							
08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	558	1	2348	3	Y	475	474	0			6
							7	4	523	9							
09	8280	X	7464	-0-	-816	-0-	981	1	6292	3	Y	160	164	0			2
							15	4	176	9							
10	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	699	1	7001	3	Y	826	814	0			14
							13	4	909	9							
11	4680	X	4010	-0-	-670	-0-	497	1	2992	3	Y	464	469	0			9
							11	4	510	9							
12	7719	X	2326	-0-	-5393	-0-	598	1	1406	3	Y	283	287	0			5
							11	4	311	9							

TOTAL GAS PROD: 65,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,355

HAMILTON WELL #: 2H RRCID -> 285884 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12205 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1788	-0-	-568	-0-	1085	1	205	3	Y	377	380	0			13
							83	4	415	9							
02	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	848	1	923	3	Y	669	652	0			30
							42	4	736	9							
03	3534	X	2153	-0-	-1381	-0-	1372	1	189	3	Y	477	487	0			20
							67	4	525	9							
04	3420	X	1574	-0-	-1846	-0-	714	1	499	3	Y	311	319	0			12
							19	4	342	9							
05	3317	X	329	-0-	-2988	-0-	103	1	113	3	Y	102	107	0			7
							1	4	112	9							
06	2730	X	1056	-0-	-1674	-0-	389	1	353	3	Y	271	258	0			20
							16	4	298	9							
07	2821	X	1128	-0-	-1693	-0-	881	1	129	3	Y	79	94	0			5
							31	4	87	9							
08	944	X	944	-0-	-0-	-0-	832	1	8	3	Y	81	81	0			5
							15	4	89	9							
09	1560	X	1044	-0-	-516	-0-	855	1	20	4	Y	154	148	0			11
							169	9									
10	1116	X	1029	-0-	-87	-0-	850	1	41	4	Y	125	128	0			8
							138	9									
11	1080	X	641	-0-	-439	-0-	275	1	200	3	Y	119	121	0			6
							35	4	131	9							
12	1116	X	721	-0-	-395	-0-	570	1	62	4	Y	81	79	0			8
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 14,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,846

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 1H RRCID -> 285934 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12896 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	495	1	4417	3	Y	1367	1353	0			43
							8	4	1504	9							
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	435	1	2488	3	Y	1107	1085	0			65
							8	4	1218	9							
03	4960	X	2437	-0-	-2523	-0-	621	1	988	3	Y	746	781	0			30
							7	4	821	9							
04	6210	X	5547	-0-	-663	-0-	672	1	3771	3	Y	992	996	0			26
							13	4	1091	9							
05	6417	X	5386	-0-	-1031	-0-	660	1	3498	3	Y	1110	1094	0			42
							7	4	1221	9							
06	6210	X	3813	-0-	-2397	-0-	572	1	2020	3	Y	1099	1133	0			8
							12	4	1209	9							
07	5735	X	3967	-0-	-1768	-0-	528	1	2252	3	Y	1074	1071	0			11
							6	4	1181	9							
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	624	1	2693	3	Y	1108	1104	0			15
							8	4	1219	9							
09	5550	X	4179	-0-	-1371	-0-	577	1	2447	3	Y	1042	1041	0			16
							9	4	1146	9							
10	5394	X	2918	-0-	-2476	-0-	576	1	1883	3	Y	407	416	0			7
							11	4	448	9							
11	4410	X	2642	-0-	-1768	-0-	547	1	1601	3	Y	438	436	0			9
							12	4	482	9							
12	4557	X	2067	-0-	-2490	-0-	551	1	1091	3	Y	377	379	0			7
							10	4	415	9							

TOTAL GAS PROD: 48,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,867

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 2H RRCID -> 285935 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12896 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1820	-0-	-567	-0-	682	1	753	3	Y	340	343	0			11
							11	4	374	9							
02	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	663	1	4190	3	Y	289	283	0			17
							13	4	318	9							
03	2139	X	1945	-0-	-194	-0-	627	1	942	3	Y	335	338	0			14
							7	4	369	9							
04	2010	X	1985	-0-	-25	-0-	632	1	1012	3	Y	299	305	0			8
							12	4	329	9							
05	2077	X	1848	-0-	-229	-0-	533	1	1077	3	Y	211	211	0			8
							6	4	232	9							
06	4380	X	34	-0-	-4346	-0-	30	1	1	4	Y	3	11	0			-0-
							3	9									
07	4526	X	2668	-0-	-1858	-0-	429	1	1996	3	Y	216	214	0			2
							5	4	238	9							
08	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	630	1	1030	3	Y	310	308	0			4
							8	4	341	9							
09	1980	X	1731	-0-	-249	-0-	508	1	950	3	Y	241	241	0			4
							8	4	265	9							
10	2666	X	1990	-0-	-676	-0-	504	1	1459	3	Y	15	19	0			-0-
							10	4	17	9							
11	2580	X	2177	-0-	-403	-0-	601	1	1310	3	Y	230	226	0			4
							13	4	253	9							
12	2666	X	2154	-0-	-512	-0-	646	1	1148	3	Y	316	314	0			6
							12	4	348	9							

TOTAL GAS PROD: 25,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,805

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 285939 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12764 PERF.12945 - 18761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678	N	447	-0-	-231		-0-		430	1	10	3	Y	-0-					-0-
									7	4									
02	T. A.		1359	-0-	1259		1259		564	1	784	3	Y	-0-					-0-
									11	4									
03	T. A.		2232	-0-	2232		3491		466	1	1759	3	Y	2	2	0			-0-
									5	4	2	9							
04	T. A.		532	-0-	532		4023		188	1	304	3	Y	33	32	0			1
									4	4	36	9							
05	T. A.		707	-0-	707		4730		647	1	11	3	Y	38	38	0			1
									7	4	42	9							
06	5196	X	466	-0-	-4730		-0-		307	1	121	3	Y	29	30	0			-0-
									6	4	32	9							
07	1220	X	1220	-0-	-0-		-0-		637	1	236	3	Y	309	306	0			3
									7	4	340	9							
08	2232	X	1035	-0-	-1197		-0-		784	1	68	3	Y	157	158	0			2
									10	4	173	9							
09	848	X	848	-0-	-0-		-0-		740	1	11	4	Y	88	89	0			1
									97	9									
10	3133	X	3133	-0-	-0-		-0-		633	1	1902	3	Y	533	525	0			9
									12	4	586	9							
11	3018	X	3018	-0-	-0-		-0-		531	1	2102	3	Y	339	341	0			7
									12	4	373	9							
12	2170	X	2170	-0-	-0-		-0-		517	1	1380	3	Y	239	242	0			4
									10	4	263	9							

TOTAL GAS PROD: 17,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,767

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 4H RRCID -> 285940 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13082 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1490	X	1490	-0-	-0-		-0-		325	1	563	3	Y	543	547	0			17
									5	4	597	9							
02	683	N	683	-0-	-0-		-0-		134	1	3	3	Y	494	482	0			29
									3	4	543	9							
03	2914	X	748	-0-	-2166		-0-		149	1	4	3	Y	539	546	0			22
									2	4	593	9							
04	2820	X	741	-0-	-2079		-0-		126	1	1	3	Y	556	563	0			15
									2	4	612	9							
05	2914	X	879	-0-	-2035		-0-		105	1	1	3	Y	702	691	0			26
									1	4	772	9							
06	1440	X	1051	-0-	-389		-0-		167	1	41	3	Y	763	783	0			6
									4	4	839	9							
07	929	X	929	-0-	-0-		-0-		168	1	23	3	Y	669	668	0			7
									2	4	736	9							
08	833	X	833	-0-	-0-		-0-		156	1	7	3	Y	607	606	0			8
									2	4	668	9							
09	1050	X	747	-0-	-303		-0-		142	1	2	4	Y	548	548	0			8
									603	9									
10	1141	X	1141	-0-	-0-		-0-		129	1	310	3	Y	636	633	0			11
									2	4	700	9							
11	1260	X	1260	-0-	-0-		-0-		127	1	568	3	Y	511	512	0			10
									3	4	562	9							
12	1335	X	1335	-0-	-0-		-0-		153	1	605	3	Y	522	522	0			10
									3	4	574	9							

TOTAL GAS PROD: 11,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,090

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 5H RRCID -> 285941 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13129 - 19207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	245	1	622	3	Y	1047	1054	0			33
							4	4	1152	9							
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	363	1	1933	3	Y	484	488	0			29
							7	4	532	9							
03	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	540	1	4606	3	Y	467	477	0			19
							6	4	514	9							
04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	308	1	2141	3	Y	251	263	0			7
							6	4	276	9							
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
06	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	818	1	9694	3	Y	529	525	0			4
							17	4	582	9							
07	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	606	1	6496	3	Y	279	280	0			3
							7	4	307	9							
08	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	752	1	8243	3	Y	946	936	0			13
							9	4	1041	9							
09	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	1171	1	12849	3	Y	1033	1030	0			16
							18	4	1136	9							
10	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	1076	1	11987	3	Y	838	840	0			14
							20	4	922	9							
11	11100	X	6660	-0-	-4440	-0-	532	1	5600	3	Y	469	474	0			9
							12	4	516	9							
12	15686	X	11444	-0-	-4242	-0-	836	1	9898	3	Y	631	628	0			12
							16	4	694	9							

TOTAL GAS PROD: 89,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,974

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 6H RRCID -> 285942 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12616 PERF.13109 - 19223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	1000	-0-	-6006	-0-	360	1	7	3	Y	570	567	0			18
							6	4	627	9							
02	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	677	1	4889	3	Y	480	470	0			28
							13	4	528	9							
03	8339	X	6045	-0-	-2294	-0-	589	1	4958	3	Y	446	456	0			18
							7	4	491	9							
04	8070	X	3983	-0-	-4087	-0-	443	1	3170	3	Y	329	338	0			9
							8	4	362	9							
05	6262	X	3587	-0-	-2675	-0-	546	1	3035	3	Y	-0-	9	0			-0-
							6	4									
06	6540	X	1230	-0-	-5310	-0-	167	1	1060	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	694	1	7674	3	Y	649	643	0			6
							8	4	714	9							
08	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	707	1	6957	3	Y	520	519	0			7
							9	4	572	9							
09	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	634	1	6023	3	Y	432	432	0			7
							10	4	475	9							
10	9083	X	5025	-0-	-4058	-0-	626	1	4047	3	Y	309	311	0			5
							12	4	340	9							
11	8790	X	7083	-0-	-1707	-0-	718	1	5759	3	Y	536	531	0			10
							16	4	590	9							
12	9083	X	5393	-0-	-3690	-0-	723	1	4278	3	Y	344	348	0			6
							14	4	378	9							

TOTAL GAS PROD: 63,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,615

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 285949 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12927 - 18691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	694	-0-	-763	-0-	461	1	1	3	Y	204	210	0			6
							8	4	224	9							
02	704	X	704	-0-	-0-	-0-	401	1	21	3	Y	249	240	0			15
							8	4	274	9							
03	1457	X	1331	-0-	-126	-0-	551	1	481	3	Y	266	270	0			11
							6	4	293	9							
04	1140	X	954	-0-	-186	-0-	497	1	140	3	Y	280	284	0			7
							9	4	308	9							
05	1178	X	617	-0-	-561	-0-	300	1	183	3	Y	119	122	0			4
							3	4	131	9							
06	1290	X	483	-0-	-807	-0-	362	1	41	3	Y	65	69	0			-0-
							8	4	72	9							
07	1333	X	639	-0-	-694	-0-	424	1	55	3	Y	141	140	0			1
							5	4	155	9							
08	689	X	689	-0-	-0-	-0-	426	1	42	3	Y	196	194	0			3
							5	4	216	9							
09	960	X	612	-0-	-348	-0-	410	1	1	3	Y	177	177	0			3
							6	4	195	9							
10	743	X	743	-0-	-0-	-0-	417	1	1	3	Y	288	286	0			5
							8	4	317	9							
11	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	654	1	24	3	Y	315	314	0			6
							14	4	347	9							
12	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	631	1	176	3	Y	229	231	0			4
							12	4	252	9							

TOTAL GAS PROD: 9,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,529

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 285950 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13812 - 17827

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	448					Y	-0-	48	1			-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HENDERSON WELL #: 2H RRCID -> 285951 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13585 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1572	-0-	1572	9938	91	1	1145	3	Y	286	619	1			61
							21	4	315	9							
02	11766	X	1828	-0-	-9938	-0-	113	1	1167	3	Y	481	428	1			114
							19	4	529	9							
03	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-	114	1			-0-
04	6270	X	1168	-0-	-5102	-0-	219	1	6	3	Y	820	615	1			205
							41	4	902	9							
05	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	1115	1	8379	3	Y	1294	1320	1			179
							75	4	1423	9							
06	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	890	1	3696	3	Y	917	931	1			165
							61	4	1009	9							
07	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	751	1	8389	3	Y	841	849	1			157
							92	4	925	9							
08	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	690	1	716	3	Y	113	251	1			19
							109	4	124	9							
09	10650	X	287	-0-	-10363	-0-	225	1	53	4	Y	8	25	1			2
							9	9									
10	11005	X	97	-0-	-10908	-0-	81	1	16	4	Y	-0-	2	1			-0-
11	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	12	10	1			2
12	10168	X	27	-0-	-10141	-0-	1	1	15	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 33,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,782

HENDERSON WELL #: 4H RRCID -> 285952 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13886 - 17908

01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HENDERSON WELL #: 5H RRCID -> 285953 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13863 - 17887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	248	1	1	3	Y	312	310	1			66
							56	4	343	9							
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	233	1	1	3	Y	367	346	1			87
							39	4	404	9							
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	780	1	7	3	Y	261	297	1			51
							51	4	287	9							
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	822	1	6	3	Y	307	281	1			77
							153	4	338	9							
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	518	1	5	3	Y	102	165	1			14
							35	4	112	9							
06	360	N	278	-0-	-82	-0-	243	1	18	3	Y	-0-	14	1			-0-
							17	4									
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,349

HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 285954 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13796 - 18112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	63	1	834	3	Y	166	125	1			41
							12	4	183	9							
05	3100	N	10965	-0-	7865	7865	569	1	8203	3	Y	1959	1730	1			270
							38	4	2155	9							
06	3000	N	10228	-0-	7228	15093	624	1	8127	3	Y	1304	1339	1			235
							43	4	1434	9							
07	3100	N	11972	-0-	8872	23965	879	1	9992	3	Y	903	969	1			169
							108	4	993	9							
08	33520	X	9555	-0-	-23965	-0-	864	1	7703	3	Y	774	811	1			132
							137	4	851	9							
09	10380	X	4866	-0-	-5514	-0-	549	1	3813	3	Y	341	379	1			94
							129	4	375	9							
10	10726	X	86	-0-	-10640	-0-	56	1	11	4	Y	17	109	1			2
							19	9									
11	10380	X	625	-0-	-9755	-0-	54	1	413	3	Y	136	112	1			26
							8	4	150	9							
12	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	898	1	9449	3	Y	1114	899	1			241
							58	4	1225	9							

TOTAL GAS PROD: 61,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,714

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 285995 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13857 - 17924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1162					Y	-0-	23	1	-0-
02	1162	N	-0-	-0-	-1162	-0-					Y	-0-			-0-
03	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	414	1	1868	3	Y	440	354	1	86
							27	4	484	9					
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	539	1	1380	3	Y	299	310	1	75
							101	4	329	9					
05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	694	1	1720	3	Y	449	462	1	62
							47	4	494	9					
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	632	1	434	3	Y	602	556	1	108
							43	4	662	9					
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	781	1	329	3	Y	542	549	1	101
							96	4	596	9					
08	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	855	1	182	3	Y	676	662	1	115
							135	4	744	9					
09	2850	X	1547	-0-	-1303	-0-	739	1	208	3	Y	387	396	1	106
							174	4	426	9					
10	2945	X	1196	-0-	-1749	-0-	680	1	56	3	Y	300	366	1	40
							130	4	330	9					
11	1860	X	1015	-0-	-845	-0-	658	1	95	4	Y	238	233	1	45
							262	9							
12	1922	X	1375	-0-	-547	-0-	656	1	307	3	Y	336	308	1	73
							42	4	370	9					

TOTAL GAS PROD: 18,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,269

HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 285996 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13865 - 18053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	995	1	9978	3	Y	290	389	1	61
							226	4	319	9					
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	349	1	2632	3	Y	364	339	1	86
							59	4	400	9					
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	924	1	5876	3	Y	352	369	1	69
							61	4	387	9					
04	11700	X	9944	-0-	-1756	-0-	1309	1	7933	3	Y	416	381	1	104
							244	4	458	9					
05	12090	X	10351	-0-	-1739	-0-	1271	1	8554	3	Y	400	449	1	55
							86	4	440	9					
06	11160	X	10870	-0-	-290	-0-	1213	1	9145	3	Y	390	375	1	70
							83	4	429	9					
07	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	1325	1	10604	3	Y	293	308	1	55
							162	4	322	9					
08	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	1164	1	8266	3	Y	224	241	1	38
							184	4	246	9					
09	10860	X	7449	-0-	-3411	-0-	688	1	6199	3	Y	364	302	1	100
							162	4	400	9					
10	12400	X	8886	-0-	-3514	-0-	874	1	7386	3	Y	416	460	1	56
							168	4	458	9					
11	12000	X	9981	-0-	-2019	-0-	1472	1	7842	3	Y	413	391	1	78
							213	4	454	9					
12	12400	X	8764	-0-	-3636	-0-	893	1	7375	3	Y	398	390	1	86
							58	4	438	9					

TOTAL GAS PROD: 110,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,320

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 285998 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13696 - 18049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4172	-0-	-1439	-0-	833	1	2525	3	Y	567	723	1			120
							190	4	624	9							
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	386	1	2612	3	Y	785	719	1			186
							65	4	864	9							
03	4650	X	3913	-0-	-737	-0-	591	1	2461	3	Y	747	787	1			146
							39	4	822	9							
04	4170	X	2819	-0-	-1351	-0-	639	1	1619	3	Y	402	448	1			100
							119	4	442	9							
05	4340	X	3418	-0-	-922	-0-	671	1	2272	3	Y	391	437	1			54
							45	4	430	9							
06	4200	X	2715	-0-	-1485	-0-	638	1	1705	3	Y	298	298	1			54
							44	4	328	9							
07	4340	X	3007	-0-	-1333	-0-	642	1	1894	3	Y	356	343	1			67
							79	4	392	9							
08	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	583	1	1559	3	Y	283	302	1			48
							92	4	311	9							
09	3180	X	2557	-0-	-623	-0-	504	1	1667	3	Y	243	224	1			67
							119	4	267	9							
10	3286	X	2460	-0-	-826	-0-	495	1	1575	3	Y	268	299	1			36
							95	4	295	9							
11	2910	X	2360	-0-	-550	-0-	722	1	1230	3	Y	275	259	1			52
							105	4	303	9							
12	3007	X	2307	-0-	-700	-0-	469	1	1408	3	Y	364	337	1			79
							30	4	400	9							

TOTAL GAS PROD: 36,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,979

HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 285999 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13641 - 18148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	1314	-0-	-2344	-0-	220	1	754	3	Y	264	328	1			56
							50	4	290	9							
02	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	179	1	1555	3	Y	354	326	1			84
							30	4	389	9							
03	3565	X	1055	-0-	-2510	-0-	422	1	2	3	Y	548	525	1			107
							28	4	603	9							
04	2940	X	1090	-0-	-1850	-0-	522	1	3	3	Y	425	426	1			106
							97	4	468	9							
05	3038	X	1236	-0-	-1802	-0-	489	1	2	3	Y	647	664	1			89
							33	4	712	9							
06	2310	X	1222	-0-	-1088	-0-	520	1	2	3	Y	604	584	1			109
							36	4	664	9							
07	2387	X	1148	-0-	-1239	-0-	553	1	2	3	Y	477	497	1			89
							68	4	525	9							
08	883	X	883	-0-	-0-	-0-	464	1	2	3	Y	313	349	1			53
							73	4	344	9							
09	1230	X	794	-0-	-436	-0-	412	1	97	4	Y	259	241	1			71
							285	9									
10	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	498	1	470	3	Y	412	428	1			55
							96	4	453	9							
11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	911	1	2261	3	Y	334	326	1			63
							132	4	367	9							
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	574	1	2320	3	Y	337	327	1			73
							37	4	371	9							

TOTAL GAS PROD: 19,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,974

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 286005 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13364 - 18318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5515	-0-	-747	-0-	787	1	3309	3	Y	865	941	1			116
							467	4	952	9							
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	634	1	3255	3	Y	730	692	1			154
							398	4	803	9							
03	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	726	1	3710	3	Y	908	1000	1			62
							317	4	999	9							
04	5520	X	5384	-0-	-136	-0-	633	1	3523	3	Y	785	743	1			104
							364	4	864	9							
05	5704	X	5539	-0-	-165	-0-	701	1	3507	3	Y	882	883	1			103
							361	4	970	9							
06	5580	X	5568	-0-	-12	-0-	754	1	3537	3	Y	851	808	1			146
							341	4	936	9							
07	5766	X	5697	-0-	-69	-0-	834	1	3599	3	Y	803	818	1			131
							381	4	883	9							
08	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	951	1	3571	3	Y	866	860	1			137
							360	4	953	9							
09	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	965	1	3441	3	Y	897	886	1			148
							375	4	987	9							
10	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	992	1	3391	3	Y	950	1016	1			82
							471	4	1045	9							
11	5640	X	5288	-0-	-352	-0-	888	1	3124	3	Y	821	800	1			103
							373	4	903	9							
12	5952	X	5494	-0-	-458	-0-	907	1	3200	3	Y	873	860	1			116
							427	4	960	9							

TOTAL GAS PROD: 66,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,231

MCCOY UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286007 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12510 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	133	1	1977	3	Y	275	274	0			10
							10	4	303	9							
02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	111	1	1886	3	Y	228	228	0			10
							6	4	251	9							
03	2108	X	2047	-0-	-61	-0-	115	1	1670	3	Y	233	233	0			10
							6	4	256	9							
04	2340	X	2167	-0-	-173	-0-	101	1	1771	3	Y	265	265	0			10
							3	4	292	9							
05	2511	X	867	-0-	-1644	-0-	54	1	606	3	Y	187	185	0			12
							1	4	206	9							
06	2430	X	2277	-0-	-153	-0-	131	1	1668	3	Y	430	411	0			31
							5	4	473	9							
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	138	1	3261	3	Y	365	372	0			24
							5	4	402	9							
08	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	152	1	2261	3	Y	343	347	0			20
							3	4	377	9							
09	2280	X	1519	-0-	-761	-0-	142	1	964	3	Y	373	367	0			26
							3	4	410	9							
10	3813	X	2485	-0-	-1328	-0-	136	1	1917	3	Y	386	388	0			24
							7	4	425	9							
11	3690	X	578	-0-	-3112	-0-	14	1	204	3	Y	325	334	0			15
							2	4	358	9							
12	3813	X	2993	-0-	-820	-0-	173	1	2245	3	Y	505	472	0			48
							19	4	556	9							

TOTAL GAS PROD: 26,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,915

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MCCOY UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 286008 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12554 - 19981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2387	-0-	-62	-0-	128	1	1894	3	Y	323	328	0	11
							10	4	355	9					
02	447	X	447	-0-	-0-	-0-	21	1	355	3	Y	64	72	0	3
							1	4	70	9					
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-			-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-			-0-
06	2310	X	468	-0-	-1842	-0-	21	1	267	3	Y	163	151	0	12
							1	4	179	9					
07	496	X	171	-0-	-325	-0-	6	1	144	3	Y	19	30	0	1
							21	9							
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	160	1	2373	3	Y	846	797	0	50
							3	4	931	9					
09	982	X	982	-0-	-0-	-0-	78	1	524	3	Y	344	370	0	24
							2	4	378	9					
10	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	265	1	3728	3	Y	734	712	0	46
							13	4	807	9					
11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	257	1	3682	3	Y	752	762	0	36
							33	4	827	9					
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	212	1	2733	3	Y	619	596	0	59
							23	4	681	9					

TOTAL GAS PROD: 21,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,864

SHINER UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 286009 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12781 - 19616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	20	1	320	3	Y	166	164	0	2
							3	4	183	9					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
06	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	9	9	0	-0-
							10	9							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	10	10	0	-0-
							1	4	11	9					
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	8	3	7	9	Y	6	6	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 706 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THOMAS DUHON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286010 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13400 - 18301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					484
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	4			Y	-0-					484
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	4	2	9	Y	2					486
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					486
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	16	4	7	9	Y	6					492
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	2					494
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	67	4	Y	27					521
							30	9									
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	4	Y	-0-					521
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	261	1			263
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	1	1	40	4	Y	12					275
							13	9									
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	6	1	313	4	Y	67					342
							74	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					346

TOTAL GAS PROD: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286278 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13643 - 18282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		29	-0-	29	29	12	1	10	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
06	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286279 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13835 - 18307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DEWBRE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286289 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13334 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2172	-0-	-866	-0-	18	1	2147	3	N	6					181
							7	9									
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	30	1	3555	3	N	-0-					181
							1	4									
03	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	16	1	1968	3	N	-0-					181
							1	4									
04	2100	X	1666	-0-	-434	-0-	13	1	1653	3	N	-0-					181
05	3968	X	1157	-0-	-2811	-0-	10	1	1146	3	N	-0-					181
							1	4									
06	3840	X	1331	-0-	-2509	-0-	10	1	1318	3	N	-0-					181
							3	4									
*07	3968	X	1516	-0-	-2452	-0-	11	1	1486	3	N	16					197
							1	4	18	9							
*08	1984	X	1246	-0-	-738	-0-	9	1	1221	3	N	14					211
							1	4	15	9							
09	1680	X	1494	-0-	-186	-0-	11	1	1474	3	N	7					218
							1	4	8	9							
10	1519	X	277	-0-	-1242	-0-	2	1	273	3	N	2					220
							2	9									
11	1470	X	640	-0-	-830	-0-	5	1	632	3	N	3					223
							3	9									
12	1550	X	300	-0-	-1250	-0-	2	1	295	3	N	3					226
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286290 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13326 PERF.13165 - 18406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3332	-0-	-419	-0-	696	1	1517	3	Y	642	683	1			86
							413	4	706	9							
02	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	558	1	697	3	Y	345	358	1			73
							350	4	380	9							
03	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	654	1	683	3	Y	273	327	1			19
							285	4	300	9							
04	3360	X	1173	-0-	-2187	-0-	600	1	60	3	Y	153	152	1			20
							345	4	168	9							
05	3410	X	2178	-0-	-1232	-0-	647	1	981	3	Y	197	194	1			23
							333	4	217	9							
06	3210	X	1955	-0-	-1255	-0-	640	1	852	3	Y	158	154	1			27
							289	4	174	9							
07	2201	X	1916	-0-	-285	-0-	470	1	1002	3	Y	208	201	1			34
							215	4	229	9							
08	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	390	1	840	3	Y	263	255	1			42
							147	4	289	9							
09	2100	X	1408	-0-	-692	-0-	474	1	531	3	Y	199	208	1			33
							184	4	219	9							
10	2170	X	1041	-0-	-1129	-0-	292	1	374	3	Y	215	229	1			19
							138	4	237	9							
11	1950	X	677	-0-	-1273	-0-	273	1	109	3	Y	164	162	1			21
							115	4	180	9							
12	1922	X	966	-0-	-956	-0-	328	1	311	3	Y	157	157	1			21
							154	4	173	9							

TOTAL GAS PROD: 20,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,974

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WYCHE WELL #: 1H RRCID -> 286291 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13664 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	601	1	1419	3	Y	209	248	1			44
							137	4	230	9							
02	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	541	1	3580	3	Y	303	275	1			72
							91	4	333	9							
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	775	1	2438	3	Y	160	201	1			31
							51	4	176	9							
04	2400	X	2047	-0-	-353	-0-	677	1	1086	3	Y	144	139	1			36
							126	4	158	9							
05	5022	X	2403	-0-	-2619	-0-	775	1	1396	3	Y	164	177	1			23
							52	4	180	9							
06	4860	X	1409	-0-	-3451	-0-	733	1	477	3	Y	135	134	1			24
							50	4	149	9							
07	5022	X	1429	-0-	-3593	-0-	732	1	464	3	Y	130	130	1			24
							90	4	143	9							
08	930	X	930	-0-	-0-	-0-	634	1	95	3	Y	92	100	1			16
							100	4	101	9							
09	2340	X	602	-0-	-1738	-0-	424	1	100	4	Y	71	67	1			20
							78	9									
10	2418	X	562	-0-	-1856	-0-	465	1	89	4	Y	7	26	1			1
							8	9									
11	1410	X	155	-0-	-1255	-0-	84	1	12	4	Y	54	45	1			10
							59	9									
12	1426	X	279	-0-	-1147	-0-	205	1	13	4	Y	55	53	1			12
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 20,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,524

TURNBULL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286292 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11492 PERF.11570 - 16673

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286321 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13708 - 18333

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SHINER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287429 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12321 PERF.13136 - 21748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	5377	-0-	-3923	-0-	108	1	2697	3	Y	2137	2046	1			384
							221	4	2351	9							
02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	65	1	859	3	Y	1340	1513	1			211
							197	4	1474	9							
03	14880	X	2518	-0-	-12362	-0-	67	1	967	3	Y	1194	1052	1			353
							171	4	1313	9							
04	14400	X	7032	-0-	-7368	-0-	103	1	4702	3	Y	1639	1684	1			308
							424	4	1803	9							
05	5363	X	1914	-0-	-3449	-0-	89	1	1	3	Y	1388	1312	1			384
							297	4	1527	9							
06	5190	X	1786	-0-	-3404	-0-	93	1	345	4	Y	1225	1123	1			486
							1348	9									
07	7254	X	2236	-0-	-5018	-0-	111	1	126	3	Y	1232	1248	1			470
							644	4	1355	9							
08	904	X	904	-0-	-0-	-0-	55	1	58	4	Y	719	754	1			435
							791	9									
09	7020	X	1673	-0-	-5347	-0-	100	1	333	3	Y	1073	945	1			563
							60	4	1180	9							
10	2232	X	136	-0-	-2096	-0-	21	1	2	4	Y	103	378	1			288
							113	9									
11	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	7596	3	112	4	Y	1498	1144	1			642
							1648	9									
12	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	263	1	7730	3	Y	816	1142	1			316
							46	4	898	9							

TOTAL GAS PROD: 44,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,364

GREIVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287440 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13061 - 23226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	2697	1	5830	3	Y	1914	2216	1			198
							310	4	2105	9							
02	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	2278	1	8193	3	Y	1624	1481	1			341
							268	4	1786	9							
03	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	2580	1	9213	3	Y	1667	1712	1			296
							297	4	1834	9							
04	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	2555	1	6888	3	Y	1550	1338	1			508
							191	4	1705	9							
05	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	2570	1	6640	3	Y	1511	1695	1			324
							119	4	1662	9							
06	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	2431	1	6145	3	Y	1155	761	1			718
							166	4	1271	9							
07	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	2650	1	6624	3	Y	1345	1528	1			535
							121	4	1480	9							
08	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	3126	1	6022	3	Y	1305	1304	1			536
							152	4	1436	9							
09	11340	X	9693	-0-	-1647	-0-	2986	1	5245	3	Y	1227	1140	1			623
							112	4	1350	9							
10	11005	X	2391	-0-	-8614	-0-	184	1	1802	3	Y	355	380	1			598
							14	4	391	9							
11	10530	X	3733	-0-	-6797	-0-	2011	3	90	4	Y	1484	1609	1			473
							1632	9									
12	10881	X	4654	-0-	-6227	-0-	3011	1	217	3	Y	1273	1088	1			658
							26	4	1400	9							

TOTAL GAS PROD: 111,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,410

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MIXON WELL #: 1H RRCID -> 287513 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13194 - 21024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	2949	-0-	-6134	-0-	1067	1	48	4	Y	1667	1557	1			567
							1834	9									
02	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	913	1	3811	3	Y	1915	2275	1			207
							117	4	2107	9							
03	7564	X	5003	-0-	-2561	-0-	1166	1	2105	3	Y	1455	1439	1			223
							131	4	1601	9							
04	7320	X	3006	-0-	-4314	-0-	1106	1	90	4	Y	1645	1463	1			405
							1810	9									
05	7688	X	2239	-0-	-5449	-0-	1066	1	20	4	Y	1048	1293	1			160
							1153	9									
06	7440	X	2053	-0-	-5387	-0-	762	1	9	4	Y	1165	956	1			369
							1282	9									
07	7688	X	2368	-0-	-5320	-0-	868	1	1500	9	Y	1364	1330	1			403
08	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	649	1	92	3	Y	1000	910	1			493
							17	4	1100	9							
09	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	891	1	1	4	Y	652	927	1			218
							717	9									
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	104					322
11	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	3207	3	36	4	Y	1707	1542	1			487
							1878	9									
12	3100	N	4065	-0-	965	965	1184	1	1608	3	Y	1151	1111	1			527
							7	4	1266	9							

TOTAL GAS PROD: 37,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,873

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288013 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13558 - 18336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	12572	-0-	-3207	-0-	1162	1	9129	3	Y	1446	1592	1			193
							690	4	1591	9							
02	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	1003	1	8827	3	Y	1408	1305	1			296
							629	4	1549	9							
03	14291	X	12620	-0-	-1671	-0-	1053	1	9423	3	Y	1532	1723	1			105
							459	4	1685	9							
04	14182	X	14182	-0-	-0-	-0-	1088	1	10828	3	Y	1491	1399	1			197
							626	4	1640	9							
05	13299	X	12545	-0-	-754	-0-	1109	1	9269	3	Y	1451	1478	1			170
							571	4	1596	9							
06	12870	X	11423	-0-	-1447	-0-	1049	1	8526	3	Y	1249	1205	1			214
							474	4	1374	9							
07	14663	X	11614	-0-	-3049	-0-	1154	1	8554	3	Y	1253	1263	1			204
							528	4	1378	9							
08	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	1264	1	8500	3	Y	1318	1313	1			209
							478	4	1450	9							
09	14190	X	10448	-0-	-3742	-0-	1081	1	7605	3	Y	1220	1227	1			202
							420	4	1342	9							
10	12555	X	11657	-0-	-898	-0-	1195	1	8499	3	Y	1269	1361	1			110
							567	4	1396	9							
11	11430	X	10893	-0-	-537	-0-	1177	1	7637	3	Y	1440	1369	1			181
							495	4	1584	9							
12	11687	X	10964	-0-	-723	-0-	1122	1	7906	3	Y	1280	1291	1			170
							528	4	1408	9							

TOTAL GAS PROD: 142,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,357

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288014 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13434 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	12272	-0-	-1988	-0-	1328	1	8696	3	Y	1327	1428	1			177
							788	4	1460	9							
02	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	1046	1	7102	3	Y	1088	1036	1			229
							656	4	1197	9							
03	13392	X	10602	-0-	-2790	-0-	1114	1	7761	3	Y	1128	1280	1			77
							486	4	1241	9							
04	12960	X	11871	-0-	-1089	-0-	1075	1	8653	3	Y	1386	1280	1			183
							618	4	1525	9							
05	12276	X	11408	-0-	-868	-0-	1134	1	8296	3	Y	1267	1302	1			148
							584	4	1394	9							
06	11880	X	10931	-0-	-949	-0-	1107	1	8021	3	Y	1184	1129	1			203
							501	4	1302	9							
07	12276	X	11055	-0-	-1221	-0-	1237	1	7897	3	Y	1232	1235	1			200
							566	4	1355	9							
08	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	1286	1	8629	3	Y	1127	1149	1			178
							487	4	1240	9							
09	11880	X	10786	-0-	-1094	-0-	1072	1	8107	3	Y	1082	1081	1			179
							417	4	1190	9							
10	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	1186	1	9109	3	Y	1322	1387	1			114
							563	4	1454	9							
11	11280	X	10891	-0-	-389	-0-	1157	1	8075	3	Y	1065	1045	1			134
							487	4	1172	9							
12	11656	X	11434	-0-	-222	-0-	1116	1	8565	3	Y	1116	1102	1			148
							525	4	1228	9							

TOTAL GAS PROD: 135,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,324

COMANCHE WELL #: 1H RRCID -> 288396 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 12180 PERF.13105 - 23718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	4398	-0-	-6917	-0-	922	1	3372	3	Y	-0-	95	1			523
							104	4									
02	991	X	991	-0-	-0-	-0-	41	1	502	3	Y	392	894	1			21
							17	4	431	9							
03	5797	X	2345	-0-	-3452	-0-	84	1	576	3	Y	1506	1473	1			54
							28	4	1657	9							
04	4260	X	601	-0-	-3659	-0-	22	1	1	3	Y	525	561	1			18
							578	9									
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
06	4260	X	1643	-0-	-2617	-0-	16	1	249	3	Y	1250	1180	1			70
							3	4	1375	9							
07	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	232	1	3464	3	Y	2600	2529	1			141
							33	4	2860	9							
08	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	657	1	8103	3	Y	3299	3308	1			132
							127	4	3629	9							
09	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	819	1	5653	3	Y	5666	5298	1			500
							54	4	6233	9							
10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	109	1	2293	3	Y	461	776	1			185
							8	4	507	9							
11	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	10099	3	113	4	Y	2093	2121	1			157
							2302	9									
12	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	1169	1	9254	3	Y	2586	2619	1			124
							129	4	2845	9							

TOTAL GAS PROD: 70,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,378

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288628 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12827 PERF.12852 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	645	-0-	-1990		-0-	436	1	1	3	Y	183	189	0			6
								7	4	201	9							
02	644	N	380	-0-	-264		-0-	232	1	2	3	Y	129	127	0			8
								4	4	142	9							
03	1011	N	1011	-0-	-0-		-0-	439	1	3	3	Y	513	500	0			21
								5	4	564	9							
04	829	N	829	-0-	-0-		-0-	454	1	1	3	Y	333	345	0			9
								8	4	366	9							
05	1147	X	459	-0-	-688		-0-	238	1	3	4	Y	198	200	0			7
								218	9									
06	990	N	798	-0-	-192		-0-	315	1	11	3	Y	423	427	0			3
								7	4	465	9							
07	868	N	791	-0-	-77		-0-	371	1	14	3	Y	365	364	0			4
								4	4	402	9							
08	743	N	743	-0-	-0-		-0-	359	1	13	3	Y	334	333	0			5
								4	4	367	9							
09	810	N	530	-0-	-280		-0-	288	1	4	4	Y	216	218	0			3
								238	9									
10	806	N	664	-0-	-142		-0-	292	1	6	4	Y	333	330	0			6
								366	9									
11	720	N	698	-0-	-22		-0-	343	1	8	4	Y	315	315	0			6
								347	9									
12	671	N	671	-0-	-0-		-0-	391	1	7	4	Y	248	249	0			5
								273	9									

TOTAL GAS PROD: 8,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,590

REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 288733 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13159 - 18710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1819	-0-	-134		-0-	190	1	1104	3	Y	413	522	0			86
								71	4	454	9							
02	926	X	926	-0-	-0-		-0-	24	1	485	3	Y	374	331	0			129
								6	4	411	9							
03	3077	X	3077	-0-	-0-		-0-	127	1	2202	3	Y	617	635	0			111
								69	4	679	9							
04	3366	X	3366	-0-	-0-		-0-	135	1	2462	3	Y	680	624	0			167
								21	4	748	9							
05	3686	X	3686	-0-	-0-		-0-	135	1	2770	3	Y	679	706	0			140
								34	4	747	9							
06	2970	X	2847	-0-	-123		-0-	134	1	2090	3	Y	544	539	0			145
								25	4	598	9							
*07	3472	X	2967	-0-	-505		-0-	117	1	2142	3	Y	627	623	0			149
								18	4	690	9							
08	3770	X	3770	-0-	-0-		-0-	117	1	2853	3	Y	717	686	0			178
								11	4	789	9							
09	3772	X	3772	-0-	-0-		-0-	123	1	2916	3	Y	648	657	0			169
								20	4	713	9							
10	3715	X	3715	-0-	-0-		-0-	260	1	2760	3	Y	618	649	0			138
								15	4	680	9							
11	5888	X	5888	-0-	-0-		-0-	621	1	4592	3	Y	595	592	0			141
								20	4	655	9							
12	6281	X	6281	-0-	-0-		-0-	707	1	4628	3	Y	846	820	0			167
								15	4	931	9							

TOTAL GAS PROD: 42,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,358

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
GOS WELL #: 1H RRCID -> 288748 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 13523 PERF.14089 - 23702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59616	X	59616	-0-	-0-	-0-	56967	3	2649	9	N	2408	3299	1			59
02	43904	X	22212	-0-	-21692	-0-	257	1	20199	3	N	1596	1338	1			317
							1756	9									
03	39246	X	25753	-0-	-13493	-0-	3	1	23999	3	N	1592	1703	1			206
							1751	9									
04	52170	X	16057	-0-	-36113	-0-	16	1	14775	3	N	1151	1104	1			253
							1266	9									
05	53909	X	3031	-0-	-50878	-0-	10	1	1998	3	N	930	966	1			217
							1023	9									
06	52170	X	10726	-0-	-41444	-0-	9990	3	736	9	N	669	552	1			334
07	25761	X	10871	-0-	-14890	-0-	9528	3	1343	9	N	1221	970	1			585
08	25761	X	3474	-0-	-22287	-0-	9	1	2324	3	N	1037	1079	1			543
							1141	9									
09	16050	X	4660	-0-	-11390	-0-	5	1	3513	3	N	1038	953	1			628
							1142	9									
10	11098	X	9557	-0-	-1541	-0-	8626	3	931	9	N	846	1152	1			322
11	53478	X	53478	-0-	-0-	-0-	3	1	50846	3	N	2282	279	0	1618	1	707
							119	4	2510	9							
12	10881	X	4377	-0-	-6504	-0-	3786	3	24	4	N	515	777	1			445
							567	9									

TOTAL GAS PROD: 223,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,285

DRELLEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288784 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13070 - 21603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29853	X	17272	-0-	-12581	-0-	2222	1	14149	3	Y	806	840	1			206
							14	4	887	9							
02	18949	X	18949	-0-	-0-	-0-	2697	1	15144	3	Y	1007	1015	1			198
							1108	9									
03	24304	X	19717	-0-	-4587	-0-	2494	1	16099	3	Y	1022	1060	1			160
							1124	9									
04	23520	X	17787	-0-	-5733	-0-	2214	1	14692	3	Y	801	836	1			125
							881	9									
05	21580	X	21580	-0-	-0-	-0-	2363	1	18073	3	Y	1040	936	1			229
							1144	9									
06	20310	X	19087	-0-	-1223	-0-	2008	1	16071	3	Y	916	948	1			197
							1008	9									
07	20987	X	14384	-0-	-6603	-0-	2088	1	11299	3	Y	906	944	1			159
							997	9									
08	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	2227	1	10283	3	Y	767	771	1			155
							844	9									
09	20880	X	13961	-0-	-6919	-0-	2245	1	10861	3	Y	777	687	1			245
							855	9									
10	21576	X	16847	-0-	-4729	-0-	3128	1	12618	3	Y	1001	953	1			293
							1101	9									
11	19080	X	16753	-0-	-2327	-0-	2034	1	13968	3	Y	683	824	1			152
							751	9									
12	14415	X	10120	-0-	-4295	-0-	1695	1	7696	3	Y	663	573	1			242
							729	9									

TOTAL GAS PROD: 199,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,389

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANCES WELL #: 1H RRCID -> 288791 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13265 - 21389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18631	X	17844	-0-	-787	-0-	20	1	15179	3	N	1958	1989	1			450
							491	4	2154	9							
02	21092	X	21092	-0-	-0-	-0-	1	1	18947	3	N	1796	1867	1			379
							168	4	1976	9							
03	26259	X	26259	-0-	-0-	-0-	2	1	23670	3	N	2094	2024	1			449
							284	4	2303	9							
04	20210	X	20210	-0-	-0-	-0-	2	1	18235	3	N	1655	1342	1			762
							152	4	1821	9							
05	23343	X	18820	-0-	-4523	-0-	2616	1	13837	3	N	1985	1868	1			879
							183	4	2184	9							
06	25410	X	14945	-0-	-10465	-0-	4150	1	8924	3	N	1593	2066	1			406
							119	4	1752	9							
07	26257	X	15784	-0-	-10473	-0-	850	1	13117	3	N	1541	1327	1			620
							122	4	1695	9							
08	26257	X	14526	-0-	-11731	-0-	131	1	12775	3	N	1473	1822	1			271
							1620	9									
09	20220	X	14320	-0-	-5900	-0-	8	1	12733	3	N	1435	907	1			799
							1579	9									
10	18817	X	13493	-0-	-5324	-0-	19	1	11956	3	N	1380	1510	1			669
							1518	9									
11	15270	X	4736	-0-	-10534	-0-	26	1	3156	3	N	1413	9	0	1480	1	593
							1554	9									
12	15779	X	1248	-0-	-14531	-0-	70	1	1178	9	N	1071	1089	1			575

TOTAL GAS PROD: 183,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,394

HEMBY UNIT B WELL #: 501H RRCID -> 288925 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12841 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	937	-0-	-2163	250	505	1	73	3	Y	319	322	0			10
							8	4	351	9							
02	861	N	611	-0-	-250	-0-	420	1	23	3	Y	145	146	0			9
							8	4	160	9							
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	351	1	3	3	Y	70	76	0			3
							4	4	77	9							
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	258	1	5	4	Y	63	64	0			2
							69	9									
05	434	N	196	-0-	-238	-0-	161	1	2	4	Y	30	31	0			1
							33	9									
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	411	1	235	3	Y	411	409	0			3
							9	4	452	9							
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	356	1	94	3	Y	235	236	0			2
							4	4	259	9							
08	963	X	963	-0-	-0-	-0-	419	1	109	3	Y	391	388	0			5
							5	4	430	9							
09	1110	X	714	-0-	-396	-0-	410	1	6	4	Y	271	272	0			4
							298	9									
10	1147	X	665	-0-	-482	-0-	393	1	7	4	Y	241	241	0			4
							265	9									
11	1110	X	1095	-0-	-15	-0-	416	1	471	3	Y	181	181	0			4
							9	4	199	9							
12	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	493	1	417	3	Y	225	225	0			4
							9	4	248	9							

TOTAL GAS PROD: 8,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,582

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVENPORT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289124 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.12073 - 15994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		218	-0-	218	218	1	1	17	3	Y	182	181	0			1
							200	9									
02	281	X	63	-0-	-218	-0-	1	1	16	3	Y	42	42	0			1
							46	9									
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	3	57	9	Y	52	52	0	1	1	-0-
04	210	N	18	-0-	-192	-0-	1	1	11	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	97	97	0			-0-
							107	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 547 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

BEST-FENNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289125 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11914 - 17044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	Y	296	300	0			1
							1	4	326	9							
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	Y	253	250	0			4
							278	9									
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	Y	214	215	0	2	1	1
							1	4	235	9							
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	Y	156	156	0			1
							1	4	172	9							
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	32	1	636	3	Y	193	193	0			1
							2	4	212	9							
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	Y	284	284	0			1
							1	4	312	9							
*07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	22	1	426	3	Y	388	379	0	8	1	2
							1	4	427	9							
*08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	Y	361	362	0			1
							397	9									
09	840	N	620	-0-	-220	-0-	16	1	326	3	Y	253	240	0	12	1	2
							278	9									
10	868	N	654	-0-	-214	-0-	16	1	342	3	Y	269	270	0			1
							296	9									
11	810	N	308	-0-	-502	-0-	8	1	150	3	Y	135	134	0			2
							1	4	149	9							
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,802

PFEIFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289126 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11547 PERF.11929 - 16752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ZAESKE-ECKOLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289128 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.12638 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4398	-0-	1298	5521	384	1	203	3	Y	3456	3453	0			73
							9	4	3802	9							
02	8107	X	2586	-0-	-5521	-0-	150	1	224	3	Y	2008	2039	0			42
							3	4	2209	9							
03	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	560	1	2580	3	Y	4370	4365	0			47
							14	4	4807	9							
04	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	532	1	2186	3	Y	3802	3817	0			32
							17	4	4182	9							
05	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	708	1	2796	3	Y	3058	3050	0			40
							18	4	3364	9							
06	4230	X	4209	-0-	-21	-0-	419	1	1434	3	Y	2126	2142	0			24
							17	4	2339	9							
*07	4371	X	4004	-0-	-367	-0-	556	1	136	3	Y	2988	2972	0			40
							25	4	3287	9							
*08	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	660	1	1905	3	Y	2976	2971	0			45
							26	4	3274	9							
09	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	764	1	2786	3	Y	1860	1880	0			25
							18	4	2046	9							
10	4495	X	1907	-0-	-2588	-0-	515	1	1	3	Y	1247	1255	0			17
							19	4	1372	9							
11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	501	1	22	4	Y	3949	3911	0			55
							4344	9									
12	4495	X	2715	-0-	-1780	-0-	731	1	26	4	Y	1780	1807	0			28
							1958	9									

TOTAL GAS PROD: 57,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,620

TURNBULL UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 289129 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11515 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	262	-0-	-110	-0-	138	1	2	4	Y	111	110	0			2
							122	9									
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	37	1	1	4	Y	229	228	0			3
							252	9									
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	424	1	10	3	Y	502	499	0			6
							5	4	552	9							
04	3000	N	5155	-0-	2155	2155	391	1	4599	3	Y	145	149	0			2
							5	4	160	9							
05	2561	N	406	-0-	-2155	-0-	184	1	1	4	Y	201	200	0			3
							221	9									
06	960	N	667	-0-	-293	-0-	528	1	9	3	Y	112	114	0			1
							7	4	123	9							
07	1891	X	422	-0-	-1469	-0-	267	1	5	4	Y	136	136	0			1
							150	9									
*08	361	X	361	-0-	-0-	-0-	301	1	3	3	Y	45	46	0			-0-
							7	4	50	9							
09	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					-0-
10	715	X	715	-0-	-0-	-0-	338	1	12	4	Y	332	329	0			3
							365	9									
11	660	X	648	-0-	-12	-0-	305	1	2	4	Y	310	309	0			4
							341	9									
12	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	534	1	26	4	Y	401	398	0			7
							441	9									

TOTAL GAS PROD: 10,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,524

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BUEHRING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289133 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12125 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNBULL UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 289134 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11875 - 16702

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST-HUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289136 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11826 - 15738

01	465	N	276	-0-	-189	-0-	4 199	1 9	73	3	Y	181	181	0			1
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	3 160	1 9	50	3	Y	145	144	0			2
03	279	N	180	-0-	-99	-0-	1 168	1 9	11	3	Y	153	152	0	2	1	1
04	270	N	137	-0-	-133	-0-	8	3	129	9	Y	117	117	0			1
05	248	N	67	-0-	-181	-0-	1 55	1 9	11	3	Y	50	51	0			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 873 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 501H RRCID -> 289286 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13109 - 17352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	285	-0-	-149	-0-	90	1	56	3	Y	96	123	0			20
							33	4	106	9							
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	123	1	703	3	Y	317	227	0			110
							32	4	349	9							
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	151	1	857	3	Y	366	410	0			66
							81	4	403	9							
04	3000	N	3063	-0-	63	63	191	1	1907	3	Y	851	708	0			209
							29	4	936	9							
05	2430	N	2367	-0-	-63	-0-	200	1	1519	3	Y	543	640	0			112
							51	4	597	9							
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	227	1	1071	3	Y	487	469	0			130
							42	4	536	9							
*07	1767	X	1705	-0-	-62	-0-	220	1	1032	3	Y	380	420	0			90
							35	4	418	9							
08	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	239	1	1476	3	Y	331	338	0			82
							23	4	364	9							
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	314	1	2760	3	Y	585	514	0			153
							51	4	644	9							
10	2356	X	1519	-0-	-837	-0-	489	1	893	3	Y	99	230	0			22
							28	4	109	9							
11	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	524	1	1075	3	Y	523	421	0			124
							17	4	575	9							
12	3906	X	3416	-0-	-490	-0-	287	1	2556	3	Y	515	537	0			102
							6	4	567	9							

TOTAL GAS PROD: 24,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,093

TURNBULL UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 289308 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11850 - 17593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19902	X	17333	-0-	-2569	-0-	1308	1	15588	3	Y	375	378	0			6
							24	4	413	9							
02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	359	1	3179	3	Y	749	746	0			9
							8	4	824	9							
03	19902	X	7695	-0-	-12207	-0-	588	1	6395	3	Y	640	641	0			8
							8	4	704	9							
04	16770	X	2066	-0-	-14704	-0-	401	1	1281	3	Y	345	349	0			4
							4	4	380	9							
05	17329	X	1003	-0-	-16326	-0-	233	1	294	3	Y	431	429	0			6
							2	4	474	9							
06	16770	X	1912	-0-	-14858	-0-	595	1	754	3	Y	503	503	0			6
							10	4	553	9							
*07	7688	X	1802	-0-	-5886	-0-	568	1	703	3	Y	474	476	0			4
							10	4	521	9							
*08	843	X	843	-0-	-0-	-0-	409	1	12	3	Y	375	376	0			3
							9	4	413	9							
09	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	452	1	1707	3	Y	502	500	0			5
							2	4	552	9							
10	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	865	1	6833	3	Y	836	833	0			8
							33	4	920	9							
11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	670	1	4166	3	Y	578	578	0			8
							7	4	636	9							
12	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	1135	1	8342	3	Y	759	754	0			13
							57	4	835	9							

TOTAL GAS PROD: 64,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,567

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 289311 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11400 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	91	1	2	4	Y	84	83	0			1
							92	9									
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	272	1	2	3	Y	56	56	0			1
							3	4	62	9							
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	238	1	2	4	Y	44	44	0			1
							48	9									
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	298	1	1	3	Y	36	36	0			1
							2	4	40	9							
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	236	1	1	3	Y	89	89	0			1
							3	4	98	9							
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	217	1	4	4	Y	64	64	0			1
							70	9									
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	171	1	4	4	Y	20	21	0			-0-
							22	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	3	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	324	1	16	4	Y	85	84	0			1
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 2,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

TURNBULL UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 289312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11500 - 18032

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289620 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12750 - 14969

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 289743 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13323 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 289744 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13117 - 18384

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4091	-0-	-1458	-0-	169	1	3317	3	Y	493	613	0			103
							63	4	542	9							
02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	102	1	2292	3	Y	214	243	0			74
							26	4	235	9							
03	5549	X	4104	-0-	-1445	-0-	183	1	3218	3	Y	549	524	0			99
							99	4	604	9							
04	3960	X	3695	-0-	-265	-0-	172	1	2775	3	Y	656	594	0			161
							26	4	722	9							
05	4092	X	3514	-0-	-578	-0-	170	1	2665	3	Y	578	620	0			119
							43	4	636	9							
06	3960	X	2805	-0-	-1155	-0-	151	1	2021	3	Y	550	522	0			147
							28	4	605	9							
*07	4092	X	2633	-0-	-1459	-0-	136	1	1895	3	Y	528	549	0			126
							21	4	581	9							
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	131	1	2315	3	Y	563	546	0			140
							12	4	619	9							
09	3690	X	3478	-0-	-212	-0-	148	1	2668	3	Y	580	568	0			152
							24	4	638	9							
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	380	1	3130	3	Y	665	668	0			149
							22	4	732	9							
11	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	578	1	2708	3	Y	523	548	0			124
							19	4	575	9							
12	3596	X	996	-0-	-2600	-0-	441	1	10	4	Y	495	521	0			98
							545	9									

TOTAL GAS PROD: 39,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,394

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAD KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289918 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13471 - 21536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22754	X	17254	-0-	-5500	-0-	2090	1	13304	3	Y	1679	547	0	1092	1	289
							13	4	1847	9							
02	16539	X	16539	-0-	-0-	-0-	2232	1	12532	3	Y	1614	301	0	1344	1	258
							1775	9									
03	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	2165	1	13973	3	Y	1805	400	0	1443	1	220
							1986	9									
04	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	1928	1	12794	3	Y	1430	190	0	1266	1	194
							1573	9									
05	18321	X	16864	-0-	-1457	-0-	1791	1	13703	3	Y	1245	178	0	1026	1	235
							1370	9									
06	17730	X	17568	-0-	-162	-0-	1816	1	14533	3	Y	1108	49	0	1066	1	228
							1219	9									
07	18321	X	13633	-0-	-4688	-0-	1924	1	10409	3	Y	1182	98	0	1122	1	190
							1300	9									
08	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	1964	1	9069	3	Y	1145	148	0	985	1	202
							1260	9									
09	17580	X	11587	-0-	-5993	-0-	1819	1	8800	3	Y	880	97	0	738	1	247
							968	9									
10	18166	X	6882	-0-	-11284	-0-	1169	1	4716	3	Y	906	888	1			265
							997	9									
11	17580	X	13149	-0-	-4431	-0-	1503	1	10323	3	Y	1203	138	0	1093	1	237
							1323	9									
12	13640	X	8400	-0-	-5240	-0-	1346	1	6112	3	Y	856	105	0	714	1	274
							942	9									

TOTAL GAS PROD: 168,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,053

HENDERSON WELL #: 17H RRCID -> 291347 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13854 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99325	X	28567	-0-	-70758	-0-	2432	1	24648	3	Y	849	1143	1			180
							553	4	934	9							
02	26392	X	26392	-0-	-0-	-0-	2225	1	22365	3	Y	1298	1171	1			307
							374	4	1428	9							
03	37293	X	26627	-0-	-10666	-0-	2286	1	22897	3	Y	1176	1253	1			230
							150	4	1294	9							
04	36090	X	23220	-0-	-12870	-0-	2153	1	19419	3	Y	1134	1081	1			283
							401	4	1247	9							
05	34658	X	25262	-0-	-9396	-0-	2193	1	21542	3	Y	1254	1364	1			173
							148	4	1379	9							
06	28290	X	23786	-0-	-4504	-0-	2052	1	20449	3	Y	1040	1026	1			187
							141	4	1144	9							
07	29233	X	13709	-0-	-15524	-0-	1377	1	11075	3	Y	990	992	1			185
							168	4	1089	9							
08	19555	X	19555	-0-	-0-	-0-	1746	1	16453	3	Y	982	1000	1			167
							276	4	1080	9							
09	24450	X	19040	-0-	-5410	-0-	1499	1	16276	3	Y	829	768	1			228
							353	4	912	9							
10	25265	X	18788	-0-	-6477	-0-	1452	1	16009	3	Y	953	1053	1			128
							279	4	1048	9							
11	23790	X	18359	-0-	-5431	-0-	2137	1	14850	3	Y	965	911	1			182
							310	4	1062	9							
12	19685	X	17397	-0-	-2288	-0-	1270	1	14900	3	Y	1041	998	1			225
							82	4	1145	9							

TOTAL GAS PROD: 260,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,511

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HENDERSON WELL #: 16H RRCID -> 291490 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13944 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87600	X	27956	-0-	-59644	-0-	2258	1	22769	3	Y	2195	2110	1			465
							514	4	2415	9							
02	24193	X	24193	-0-	-0-	-0-	2105	1	20452	3	Y	1166	1355	1			276
							353	4	1283	9							
03	32426	X	24574	-0-	-7852	-0-	2149	1	20909	3	Y	1250	1281	1			245
							141	4	1375	9							
04	31380	X	23170	-0-	-8210	-0-	2196	1	19090	3	Y	1341	1251	1			335
							409	4	1475	9							
05	29264	X	23496	-0-	-5768	-0-	2091	1	20094	3	Y	1064	1252	1			147
							141	4	1170	9							
06	27060	X	22142	-0-	-4918	-0-	1940	1	18864	3	Y	1095	1045	1			197
							133	4	1205	9							
07	26784	X	24087	-0-	-2697	-0-	1905	1	20094	3	Y	1686	1568	1			315
							233	4	1855	9							
08	19598	X	19598	-0-	-0-	-0-	1677	1	15804	3	Y	1683	1711	1			287
							266	4	1851	9							
09	23160	X	18679	-0-	-4481	-0-	1403	1	15267	3	Y	1525	1393	1			419
							331	4	1678	9							
10	24087	X	18147	-0-	-5940	-0-	1345	1	14765	3	Y	1617	1819	1			217
							258	4	1779	9							
11	23310	X	17718	-0-	-5592	-0-	1980	1	13674	3	Y	1615	1527	1			305
							287	4	1777	9							
12	24087	X	17242	-0-	-6845	-0-	1144	1	13958	3	Y	1878	1777	1			406
							74	4	2066	9							

TOTAL GAS PROD: 261,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,115

SHINER-SCULLY SA WELL #: 1H RRCID -> 292564 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 12463 PERF.13211 - 20409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35619	X	18926	-0-	-16693	-0-	942	1	13715	3	Y	3448	3387	1			294
							476	4	3793	9							
02	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	673	1	8461	3	Y	2913	2867	1			340
							205	4	3204	9							
03	26071	X	20148	-0-	-5923	-0-	1151	1	15565	3	Y	2786	2940	1			186
							367	4	3065	9							
04	32869	X	32869	-0-	-0-	-0-	1664	1	26780	3	Y	3556	3378	1			364
							513	4	3912	9							
05	26234	X	26234	-0-	-0-	-0-	1568	1	21502	3	Y	2663	2715	1			312
							235	4	2929	9							
06	22226	X	22226	-0-	-0-	-0-	1565	1	17889	3	Y	2222	2126	1			408
							328	4	2444	9							
07	33976	X	18910	-0-	-15066	-0-	1542	1	14699	3	Y	2233	2297	1			344
							213	4	2456	9							
08	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	1097	1	9231	3	Y	2242	2257	1			329
							233	4	2466	9							
09	32880	X	12127	-0-	-20753	-0-	1208	1	8463	3	Y	2133	2141	1			321
							110	4	2346	9							
10	26226	X	4797	-0-	-21429	-0-	172	1	3633	3	Y	890	929	1			282
							13	4	979	9							
11	22230	X	16962	-0-	-5268	-0-	13758	3	153	4	Y	2774	2778	1			278
							3051	9									
12	18910	X	15556	-0-	-3354	-0-	1376	1	11750	3	Y	2106	2042	1			342
							113	4	2317	9							

TOTAL GAS PROD: 214,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,966

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCULLY SA1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293175 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13211 - 20409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30721	X	29616	-0-	-1105	-0-	1553	1	22622	3	Y	4233	4162	1			361
							785	4	4656	9							
02	29657	X	29657	-0-	-0-	-0-	1747	1	21874	3	Y	5003	4780	1			584
							533	4	5503	9							
03	33620	X	33620	-0-	-0-	-0-	1824	1	24579	3	Y	6033	6213	1			404
							581	4	6636	9							
04	33510	X	33510	-0-	-0-	-0-	1581	1	25574	3	Y	5331	5189	1			546
							491	4	5864	9							
05	36656	X	36656	-0-	-0-	-0-	1826	1	28674	3	Y	5316	5240	1			622
							308	4	5848	9							
06	29799	X	29799	-0-	-0-	-0-	1749	1	23017	3	Y	4207	4056	1			773
							405	4	4628	9							
07	31673	X	31673	-0-	-0-	-0-	2077	1	24305	3	Y	4512	4589	1			696
							328	4	4963	9							
08	26829	X	26829	-0-	-0-	-0-	2147	1	19785	3	Y	4021	4127	1			590
							474	4	4423	9							
09	35460	X	23995	-0-	-11465	-0-	2378	1	17642	3	Y	3408	3485	1			513
							226	4	3749	9							
10	36642	X	8031	-0-	-28611	-0-	298	1	6237	3	Y	1340	1429	1			424
							22	4	1474	9							
11	30660	X	21942	-0-	-8718	-0-	17019	3	191	4	Y	4302	4294	1			432
							4732	9									
12	31682	X	21490	-0-	-10192	-0-	2100	1	15523	3	Y	3367	3252	1			547
							163	4	3704	9							

TOTAL GAS PROD: 326,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,073

SCULLY SA2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293176 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13105 - 22371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54426	X	54426	-0-	-0-	-0-	2920	1	42535	3	Y	6814	6582	1			581
							1476	4	7495	9							
02	35476	X	28370	-0-	-7106	-0-	1608	1	20089	3	Y	5621	5545	1			657
							490	4	6183	9							
03	39277	X	26356	-0-	-12921	-0-	1451	1	19531	3	Y	4465	4823	1			299
							462	4	4912	9							
04	38010	X	34088	-0-	-3922	-0-	1562	1	26050	3	Y	5436	5178	1			557
							496	4	5980	9							
05	39277	X	38763	-0-	-514	-0-	1928	1	30480	3	Y	5481	5396	1			642
							326	4	6029	9							
06	38010	X	33203	-0-	-4807	-0-	1914	1	25759	3	Y	4618	4411	1			849
							450	4	5080	9							
07	35216	X	32616	-0-	-2600	-0-	2102	1	25108	3	Y	4609	4747	1			711
							336	4	5070	9							
08	23375	X	23375	-0-	-0-	-0-	1940	1	17307	3	Y	3369	3586	1			494
							422	4	3706	9							
09	37500	X	17329	-0-	-20171	-0-	1865	1	12236	3	Y	2787	2862	1			419
							162	4	3066	9							
10	38750	X	8251	-0-	-30499	-0-	291	1	6093	3	Y	1678	1566	1			531
							21	4	1846	9							
11	33210	X	26879	-0-	-6331	-0-	21443	3	240	4	Y	4724	4781	1			474
							5196	9									
12	32612	X	24454	-0-	-8158	-0-	2131	1	18241	3	Y	3552	3449	1			577
							175	4	3907	9							

TOTAL GAS PROD: 348,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,154

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294318 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12354 - 17552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53568	X	-0-	-0-	-53568	-0-					Y	-0-					-0-
02	48384	X	-0-	-0-	-48384	-0-					Y	-0-					-0-
03	53568	X	-0-	-0-	-53568	-0-					Y	-0-					-0-
04	51840	X	-0-	-0-	-51840	-0-					Y	-0-					-0-
05	53568	X	303	-0-	-53265	-0-	278	1	13	3	Y	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							
06	655	X	655	-0-	-0-	-0-	622	1	21	3	Y	1	1	0			-0-
							11	4	1	9							
*07	87	X	87	-0-	-0-	-0-	83	1	3	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CHEER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294339 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12641 - 20195

01	0		23999	-0-	23999	23999	927	1	14085	3	Y	7775	7183	1			592
							434	4	8553	9							
02	150898	X	126899	-0-	-23999	-0-	1836	1	93208	3	Y	27114	27071	1			635
							2030	4	29825	9							
03	127596	X	94636	-0-	-32960	-0-	2668	1	71537	3	Y	17385	17396	1			624
							1307	4	19124	9							
04	123480	X	70967	-0-	-52513	-0-	2925	1	52921	3	Y	13029	13215	1			438
							789	4	14332	9							
05	127596	X	59246	-0-	-68350	-0-	3911	1	41855	3	Y	11893	11737	1			594
							398	4	13082	9							
06	123480	X	57373	-0-	-66107	-0-	3208	1	43277	3	Y	9362	9434	1			522
							590	4	10298	9							
07	127596	X	54713	-0-	-72883	-0-	2549	1	42652	3	Y	8271	8344	1			449
							414	4	9098	9							
08	94643	X	53528	-0-	-41115	-0-	3132	1	41610	3	Y	7409	7562	1			296
							636	4	8150	9							
09	70980	X	46556	-0-	-24424	-0-	3612	1	35847	3	Y	6138	5880	1			554
							345	4	6752	9							
10	59272	X	14896	-0-	-44376	-0-	565	1	11900	3	Y	2172	2204	1			522
							42	4	2389	9							
11	57360	X	43771	-0-	-13589	-0-	35215	3	392	4	Y	7422	7387	1			557
							8164	9									
12	54715	X	34352	-0-	-20363	-0-	2925	1	25602	3	Y	5002	5319	1			240
							323	4	5502	9							

TOTAL GAS PROD: 680,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,972

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHEER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294352 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12785 - 21632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		21934	-0-	21934	21934	800	1	12752	3	Y	7263	6710	1			553
							393	4	7989	9							
02	142058	X	120124	-0-	-21934	-0-	1700	1	86030	3	Y	27745	27648	1			650
							1874	4	30520	9							
03	164765	X	90948	-0-	-73817	-0-	2516	1	67304	3	Y	18086	18086	1			650
							1233	4	19895	9							
04	159450	X	68877	-0-	-90573	-0-	2826	1	51103	3	Y	12895	13112	1			433
							763	4	14185	9							
05	164765	X	62901	-0-	-101864	-0-	4295	1	45936	3	Y	11121	10998	1			556
							437	4	12233	9							
06	159450	X	55048	-0-	-104402	-0-	3269	1	41652	3	Y	8691	8762	1			485
							567	4	9560	9							
07	132990	X	48010	-0-	-84980	-0-	2336	1	37064	3	Y	7500	7578	1			407
							360	4	8250	9							
08	90954	X	38270	-0-	-52684	-0-	2255	1	28505	3	Y	6421	6572	1			256
							447	4	7063	9							
09	68880	X	30685	-0-	-38195	-0-	2561	1	25681	3	Y	1995	2060	1			191
							248	4	2195	9							
10	62899	X	15747	-0-	-47152	-0-	549	1	11579	3	Y	3254	2737	1			708
							40	4	3579	9							
11	55050	X	40267	-0-	-14783	-0-	32984	3	366	4	Y	6288	6524	1			472
							6917	9									
12	48019	X	33812	-0-	-14207	-0-	2837	1	25226	3	Y	4935	5170	1			237
							320	4	5429	9							

TOTAL GAS PROD: 626,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 116,194

KIMBLE-GILLEY UNIT WELL #: 502H RRCID -> 294409 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12167 PERF.12278 - 17592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29512	X	-0-	-0-	-29512	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	26656	X	1310	-0-	-25346	-0-	45	1	909	3	Y	323	318	0			5
							1	4	355	9							
03	29512	X	2275	-0-	-27237	-0-	74	1	1468	3	Y	662	656	0	7	1	4
							5	4	728	9							
04	28560	X	1779	-0-	-26781	-0-	63	1	1196	3	Y	471	473	0			2
							2	4	518	9							
05	29512	X	1885	-0-	-27627	-0-	66	1	1302	3	Y	467	467	0			2
							3	4	514	9							
06	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	58	1	1204	3	Y	392	392	0			2
							4	4	431	9							
*07	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	58	1	1150	3	Y	385	377	0	8	1	2
							2	4	424	9							
*08	2263	X	1128	-0-	-1135	-0-	43	1	813	3	Y	246	247	0			1
							1	4	271	9							
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
12	1643	X	906	-0-	-737	-0-	36	1	726	3	Y	128	127	0			1
							3	4	141	9							

TOTAL GAS PROD: 12,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,074

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KIMBLE-GILLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294772 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12217 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33511	X	3047	-0-	-30464	-0-	80	1	1628	3	Y	1214	1211	0			6
							4	4	1335	9							
02	30268	X	2583	-0-	-27685	-0-	79	1	1583	3	Y	835	829	0			12
							2	4	919	9							
03	33511	X	2063	-0-	-31448	-0-	72	1	1422	3	Y	514	518	0	5	1	3
							4	4	565	9							
04	32430	X	2105	-0-	-30325	-0-	74	1	1410	3	Y	562	562	0			3
							3	4	618	9							
05	33511	X	2226	-0-	-31285	-0-	79	1	1535	3	Y	553	553	0			3
							4	4	608	9							
06	32430	X	1963	-0-	-30467	-0-	79	1	1628	3	Y	228	230	0			1
							5	4	251	9							
*07	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	86	1	1693	3	Y	171	167	0	4	1	1
							2	4	188	9							
*08	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	77	1	1455	3	Y	138	138	0			1
							2	4	152	9							
09	2310	X	1677	-0-	-633	-0-	71	1	1439	3	Y	151	144	0	7	1	1
							1	4	166	9							
10	2232	X	2101	-0-	-131	-0-	70	1	1438	3	Y	537	536	0			2
							2	4	591	9							
11	1950	X	666	-0-	-1284	-0-	23	1	464	3	Y	161	161	0			2
							2	4	177	9							
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,064

ST. GERMAINE-IMPERIAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294883 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12056 - 19820

01	64666	X	-0-	-0-	-64666	-0-					Y	-0-					-0-
02	58408	X	-0-	-0-	-58408	-0-					Y	-0-					-0-
03	64666	X	699	-0-	-63967	-0-	579	1	1	3	Y	98	97	0			1
							11	4	108	9							
04	62580	X	906	-0-	-61674	-0-	633	1	1	3	Y	238	235	0			4
							10	4	262	9							
05	64666	X	610	-0-	-64056	-0-	513	1	1	3	Y	84	87	0			1
							4	4	92	9							
06	62580	X	571	-0-	-62009	-0-	524	1	13	3	Y	23	24	0			-0-
							9	4	25	9							
07	64666	X	-0-	-0-	-64666	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 294884 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11412 - 18562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60016	X	2817	-0-	-57199	-0-	592	1	749	3	Y	1333	1328	0			23
							10	4	1466	9							
02	54208	X	1485	-0-	-52723	-0-	489	1	131	3	Y	776	789	0			10
							11	4	854	9							
03	60016	X	4920	-0-	-55096	-0-	692	1	2593	3	Y	1479	1470	0			19
							8	4	1627	9							
04	58080	X	3627	-0-	-54453	-0-	663	1	1818	3	Y	1035	1041	0			13
							7	4	1139	9							
05	60016	X	2886	-0-	-57130	-0-	718	1	1471	3	Y	628	632	0			9
							6	4	691	9							
06	58080	X	645	-0-	-57435	-0-	246	1	237	3	Y	144	151	0			2
							4	4	158	9							
*07	60016	X	296	-0-	-59720	-0-	213	1	7	3	Y	65	66	0			1
							4	4	72	9							
*08	710	X	710	-0-	-0-	-0-	500	1	15	3	Y	167	166	0			2
							11	4	184	9							
09	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	556	1	242	3	Y	208	208	0			2
							2	4	229	9							
10	2883	X	1672	-0-	-1211	-0-	566	1	818	3	Y	244	244	0			2
							20	4	268	9							
11	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	543	1	1524	3	Y	237	236	0			3
							5	4	261	9							
12	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	580	1	1483	3	Y	265	264	0			4
							28	4	292	9							

TOTAL GAS PROD: 24,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,581

TURNBULL UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 294885 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11459 - 18595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	827	1	4918	3	Y	1846	1836	0			31
							15	4	2031	9							
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	606	1	2480	3	Y	843	864	0			10
							14	4	927	9							
03	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	623	1	2866	3	Y	1482	1473	0			19
							8	4	1630	9							
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	589	1	2633	3	Y	1105	1110	0			14
							7	4	1216	9							
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	634	1	2430	3	Y	1032	1031	0			15
							6	4	1135	9							
06	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	269	1	1201	3	Y	567	576	0			6
							6	4	624	9							
*07	952	X	952	-0-	-0-	-0-	69	1	385	3	Y	452	454	0			4
							1	4	497	9							
*08	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	599	1	2287	3	Y	2256	2240	0			20
							14	4	2482	9							
09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	575	1	1713	3	Y	1542	1547	0			15
							3	4	1696	9							
10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	676	1	1096	3	Y	1100	1104	0			11
							24	4	1210	9							
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	633	1	1241	3	Y	986	984	0			13
							5	4	1085	9							
12	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	691	1	1414	3	Y	1060	1055	0			18
							34	4	1166	9							

TOTAL GAS PROD: 47,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,271

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
GILLEY UNIT WELL #: 504H RRCID -> 294887 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12493 - 17711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	822	1	944	3	Y	289	285	0			9
							7	4	318	9							
02	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	695	1	171	3	Y	196	195	0	4	1	6
							8	4	216	9							
03	471	X	471	-0-	-0-	-0-	442	1	1	3	Y	24	29	0			1
							2	4	26	9							
04	550	X	550	-0-	-0-	-0-	463	1	4	3	Y	67	66	0			2
							9	4	74	9							
05	959	X	959	-0-	-0-	-0-	486	1	90	3	Y	343	334	0			11
							6	4	377	9							
06	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	458	1	430	3	Y	402	401	0			12
							4	4	442	9							
*07	744	X	744	-0-	-0-	-0-	502	1	2	3	Y	213	218	0			7
							6	4	234	9							
*08	669	X	669	-0-	-0-	-0-	480	1	10	4	Y	163	163	0			7
							179	9									
09	873	X	873	-0-	-0-	-0-	481	1	37	3	Y	320	313	0			14
							3	4	352	9							
10	823	X	823	-0-	-0-	-0-	748	1	6	4	Y	63	74	0			3
							69	9									
11	534	X	534	-0-	-0-	-0-	487	1	10	4	Y	34	36	0			1
							37	9									
12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	1040	1	2250	3	Y	455	434	0			22
							10	4	501	9							

TOTAL GAS PROD: 13,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,569

TURNBULL UNIT B-C 9H PSA WELL #: 9H RRCID -> 294888 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11799 - 20999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43183	X	4812	-0-	-38371	-0-	794	1	3170	3	Y	758	755	0			13
							14	4	834	9							
02	39004	X	1855	-0-	-37149	-0-	585	1	705	3	Y	502	509	0			6
							13	4	552	9							
03	43183	X	2214	-0-	-40969	-0-	677	1	1030	3	Y	454	454	0			6
							8	4	499	9							
04	41790	X	657	-0-	-41133	-0-	528	1	8	3	Y	105	110	0			1
							5	4	116	9							
05	43183	X	681	-0-	-42502	-0-	557	1	13	3	Y	97	97	0			1
							4	4	107	9							
06	41790	X	2683	-0-	-39107	-0-	688	1	1477	3	Y	460	456	0			5
							12	4	506	9							
*07	43183	X	5712	-0-	-37471	-0-	934	1	3630	3	Y	1027	1023	0			9
							18	4	1130	9							
*08	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	735	1	2930	3	Y	806	808	0			7
							18	4	887	9							
09	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	598	1	1498	3	Y	552	553	0			6
							3	4	607	9							
10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	647	1	2227	3	Y	860	857	0			9
							24	4	946	9							
11	5520	X	3809	-0-	-1711	-0-	625	1	2330	3	Y	771	770	0			10
							6	4	848	9							
12	5704	X	3967	-0-	-1737	-0-	520	1	2522	3	Y	817	813	0			14
							26	4	899	9							

TOTAL GAS PROD: 37,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,209

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT B-C 12H PSA WELL #: 12H RRCID -> 294892 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11858 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61597	X	3442	-0-	-58155	-0-	700	1	1989	3	Y	674	670	0			11
							12	4	741	9							
02	55636	X	3223	-0-	-52413	-0-	611	1	1673	3	Y	841	842	0			10
							14	4	925	9							
03	61597	X	2917	-0-	-58680	-0-	530	1	1962	3	Y	381	386	0			5
							6	4	419	9							
04	59610	X	-0-	-0-	-59610	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
05	61597	X	2454	-0-	-59143	-0-	332	1	1587	3	Y	484	477	0			7
							3	4	532	9							
06	59610	X	3036	-0-	-56574	-0-	580	1	1828	3	Y	560	561	0			6
							12	4	616	9							
*07	61597	X	918	-0-	-60679	-0-	363	1	160	3	Y	354	357	0			3
							6	4	389	9							
*08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	503	1	2454	3	Y	529	527	0			5
							12	4	582	9							
09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	434	1	1559	3	Y	562	561	0			6
							2	4	618	9							
10	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	407	1	1023	3	Y	539	540	0			5
							15	4	593	9							
11	3450	X	1602	-0-	-1848	-0-	328	1	761	3	Y	464	463	0			6
							3	4	510	9							
12	3565	X	1314	-0-	-2251	-0-	300	1	627	3	Y	338	338	0			6
							15	4	372	9							

TOTAL GAS PROD: 27,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,726

TURNBULL UNIT B-C 10H PSA WELL #: 10H RRCID -> 294893 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11805 - 20213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56730	X	3683	-0-	-53047	-0-	802	1	2011	3	Y	778	775	0			13
							14	4	856	9							
02	51240	X	4540	-0-	-46700	-0-	743	1	3072	3	Y	644	649	0			8
							17	4	708	9							
03	56730	X	9564	-0-	-47166	-0-	1062	1	7605	3	Y	803	801	0			10
							14	4	883	9							
04	54900	X	4997	-0-	-49903	-0-	791	1	3450	3	Y	679	680	0			9
							9	4	747	9							
05	56730	X	5364	-0-	-51366	-0-	867	1	3751	3	Y	671	670	0			10
							8	4	738	9							
06	54900	X	4570	-0-	-50330	-0-	744	1	3049	3	Y	692	694	0			8
							16	4	761	9							
*07	56730	X	2821	-0-	-53909	-0-	582	1	1619	3	Y	554	557	0			5
							11	4	609	9							
*08	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	203	1	899	3	Y	857	854	0			8
							5	4	943	9							
09	840	X	840	-0-	-0-	-0-	499	1	2	4	Y	308	313	0			3
							339	9									
10	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	636	1	1185	3	Y	818	813	0			8
							23	4	900	9							
11	4560	X	2433	-0-	-2127	-0-	577	1	1119	3	Y	665	664	0			9
							5	4	732	9							
12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	657	1	1411	3	Y	757	753	0			13
							32	4	833	9							

TOTAL GAS PROD: 46,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,226

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT B-C-G 1H PSA WELL #: 1H RRCID -> 294894 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11850 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60264	X	5461	-0-	-54803	-0-	859	1	3099	3	Y	1353	1349	0			23
							15	4	1488	9							
02	54432	X	3420	-0-	-51012	-0-	660	1	1945	3	Y	727	741	0			9
							15	4	800	9							
03	60264	X	3581	-0-	-56683	-0-	729	1	1907	3	Y	851	849	0			11
							9	4	936	9							
04	58320	X	3366	-0-	-54954	-0-	680	1	1765	3	Y	831	831	0			11
							7	4	914	9							
05	60264	X	1925	-0-	-58339	-0-	636	1	660	3	Y	567	570	0			8
							5	4	624	9							
06	58320	X	3969	-0-	-54351	-0-	676	1	1879	3	Y	1274	1268	0			14
							13	4	1401	9							
*07	60264	X	2842	-0-	-57422	-0-	636	1	1082	3	Y	1011	1016	0			9
							12	4	1112	9							
*08	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	584	1	729	3	Y	960	960	0			9
							14	4	1056	9							
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	614	1	1508	3	Y	847	847	0			9
							3	4	932	9							
10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	657	1	2305	3	Y	908	908	0			9
							24	4	999	9							
11	3960	X	3067	-0-	-893	-0-	564	1	1707	3	Y	719	718	0			10
							5	4	791	9							
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	581	1	1987	3	Y	706	704	0			12
							29	4	777	9							

TOTAL GAS PROD: 40,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,754

TURNBULL UNIT B-C 11H PSA WELL #: 11H RRCID -> 294895 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11787 - 19404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73997	X	4846	-0-	-69151	-0-	722	1	2967	3	Y	1040	1032	0			18
							13	4	1144	9							
02	66836	X	539	-0-	-66297	-0-	477	1	31	3	Y	18	36	0			-0-
							11	4	20	9							
03	73997	X	1198	-0-	-72799	-0-	472	1	10	3	Y	646	638	0			8
							5	4	711	9							
04	71610	X	5703	-0-	-65907	-0-	710	1	3998	3	Y	897	893	0			12
							8	4	987	9							
05	73997	X	5280	-0-	-68717	-0-	738	1	3731	3	Y	731	732	0			11
							7	4	804	9							
06	71610	X	4449	-0-	-67161	-0-	657	1	3161	3	Y	560	565	0			6
							15	4	616	9							
*07	73997	X	1406	-0-	-72591	-0-	501	1	512	3	Y	349	352	0			3
							9	4	384	9							
*08	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	646	1	4452	3	Y	753	749	0			7
							16	4	828	9							
09	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	595	1	3626	3	Y	702	702	0			7
							3	4	772	9							
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	526	1	2478	3	Y	809	808	0			8
							19	4	890	9							
11	5760	X	3050	-0-	-2710	-0-	456	1	1854	3	Y	669	668	0			9
							4	4	736	9							
12	5952	X	3218	-0-	-2734	-0-	434	1	1956	3	Y	734	731	0			12
							21	4	807	9							

TOTAL GAS PROD: 44,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,908

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT H-G PSA WELL #: 1H RRCID -> 294896 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11780 - 16646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39029	X	4854	-0-	-34175	-0-	678	1	2920	3	Y	1131	1127	0			19
							12	4	1244	9							
02	35252	X	3721	-0-	-31531	-0-	595	1	2211	3	Y	820	829	0			10
							13	4	902	9							
03	39029	X	4676	-0-	-34353	-0-	676	1	2944	3	Y	953	951	0			12
							8	4	1048	9							
04	37770	X	4388	-0-	-33382	-0-	604	1	2884	3	Y	812	813	0			11
							7	4	893	9							
05	39029	X	4838	-0-	-34191	-0-	703	1	3240	3	Y	807	806	0			12
							7	4	888	9							
06	37770	X	4985	-0-	-32785	-0-	680	1	3374	3	Y	832	835	0			9
							16	4	915	9							
*07	39029	X	4783	-0-	-34246	-0-	678	1	3086	3	Y	914	915	0			8
							14	4	1005	9							
*08	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	581	1	2779	3	Y	894	894	0			8
							14	4	983	9							
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	542	1	2170	3	Y	970	968	0			10
							3	4	1067	9							
10	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	616	1	2338	3	Y	1056	1055	0			11
							22	4	1162	9							
11	4980	X	432	-0-	-4548	-0-	347	1	2	4	Y	75	85	0			1
							83	9									
12	4774	X	317	-0-	-4457	-0-	270	1	13	4	Y	31	31	0			1
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 45,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,295

TURNBULL UNIT H WELL #: 3H RRCID -> 294900 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11645 - 18452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100595	X	4178	-0-	-96417	-0-	449	1	2944	3	Y	706	703	0			12
							8	4	777	9							
02	90860	X	4594	-0-	-86266	-0-	569	1	3293	3	Y	654	658	0			8
							13	4	719	9							
03	100595	X	4624	-0-	-95971	-0-	590	1	3205	3	Y	747	745	0			10
							7	4	822	9							
04	97350	X	3131	-0-	-94219	-0-	513	1	2007	3	Y	550	553	0			7
							6	4	605	9							
05	100595	X	4077	-0-	-96518	-0-	671	1	2875	3	Y	477	477	0			7
							6	4	525	9							
06	97350	X	5011	-0-	-92339	-0-	666	1	3280	3	Y	954	950	0			11
							16	4	1049	9							
*07	100595	X	4878	-0-	-95717	-0-	667	1	3138	3	Y	964	966	0			9
							13	4	1060	9							
*08	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	665	1	3284	3	Y	1062	1061	0			10
							16	4	1168	9							
09	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	642	1	3109	3	Y	867	868	0			9
							3	4	954	9							
10	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	608	1	2852	3	Y	794	795	0			8
							22	4	873	9							
11	5010	X	4058	-0-	-952	-0-	553	1	2754	3	Y	677	676	0			9
							6	4	745	9							
12	5146	X	4035	-0-	-1111	-0-	481	1	2882	3	Y	589	588	0			10
							24	4	648	9							

TOTAL GAS PROD: 52,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,041

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT H WELL #: 5H RRCID -> 294901 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11649 PERF.11701 - 17528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80414	X	10090	-0-	-70324	-0-	916	1	7586	3	Y	1428	1419	0			24
							17	4	1571	9							
02	72632	X	7348	-0-	-65284	-0-	696	1	5459	3	Y	1070	1081	0			13
							16	4	1177	9							
03	80414	X	7177	-0-	-73237	-0-	771	1	5163	3	Y	1121	1120	0			14
							10	4	1233	9							
04	77820	X	6276	-0-	-71544	-0-	737	1	4769	3	Y	693	698	0			9
							8	4	762	9							
05	80414	X	4823	-0-	-75591	-0-	618	1	3431	3	Y	698	697	0			10
							6	4	768	9							
06	77820	X	7173	-0-	-70647	-0-	904	1	5563	3	Y	621	624	0			7
							23	4	683	9							
*07	80414	X	7408	-0-	-73006	-0-	901	1	5235	3	Y	1139	1136	0			10
							19	4	1253	9							
*08	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	820	1	5045	3	Y	1016	1017	0			9
							20	4	1118	9							
09	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	735	1	4789	3	Y	93	101	0			1
							4	4	102	9							
10	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	707	1	4679	3	Y	719	713	0			7
							26	4	791	9							
11	7170	X	6730	-0-	-440	-0-	630	1	4733	3	Y	1236	1226	0			17
							7	4	1360	9							
12	7409	X	5501	-0-	-1908	-0-	498	1	4070	3	Y	825	828	0			14
							25	4	908	9							

TOTAL GAS PROD: 81,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,659

TURNBULL UNIT H WELL #: 4H RRCID -> 294902 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11610 - 18037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104656	X	5578	-0-	-99078	-0-	491	1	3711	3	Y	1243	1241	0			21
							9	4	1367	9							
02	94528	X	5977	-0-	-88551	-0-	591	1	3991	3	Y	1256	1262	0			15
							13	4	1382	9							
03	104656	X	6967	-0-	-97689	-0-	725	1	4674	3	Y	1417	1414	0			18
							9	4	1559	9							
04	101280	X	6177	-0-	-95103	-0-	669	1	4132	3	Y	1244	1246	0			16
							8	4	1368	9							
05	104656	X	6031	-0-	-98625	-0-	714	1	4008	3	Y	1184	1183	0			17
							7	4	1302	9							
06	101280	X	5729	-0-	-95551	-0-	690	1	3876	3	Y	1042	1048	0			11
							17	4	1146	9							
*07	104656	X	4983	-0-	-99673	-0-	677	1	3444	3	Y	771	775	0			7
							14	4	848	9							
*08	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	680	1	3723	3	Y	734	734	0			7
							17	4	807	9							
09	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	626	1	3836	3	Y	716	716	0			7
							4	4	788	9							
10	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	694	1	4444	3	Y	1182	1177	0			12
							26	4	1300	9							
11	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	643	1	4334	3	Y	1144	1141	0			15
							7	4	1258	9							
12	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	570	1	4116	3	Y	778	780	0			13
							28	4	856	9							

TOTAL GAS PROD: 70,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,711

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
GROSS-MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294905 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12026 - 16303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51119	X	-0-	-0-	-51119	-0-					Y	-0-					-0-
02	46172	X	175	-0-	-45997	-0-	32	1	90	3	Y	47	41	0	5	1	1
							1	4	52	9							
03	51119	X	805	-0-	-50314	-0-	331	1	49	3	Y	378	370	0			9
							9	4	416	9							
04	49470	X	793	-0-	-48677	-0-	470	1	13	3	Y	274	276	0			7
							9	4	301	9							
05	51119	X	804	-0-	-50315	-0-	537	1	6	3	Y	227	227	0			7
							11	4	250	9							
06	49470	X	1811	-0-	-47659	-0-	283	1	686	3	Y	757	749	0			15
							9	4	833	9							
*07	51119	X	1488	-0-	-49631	-0-	576	1	795	3	Y	95	109	0			1
							12	4	105	9							
*08	128	X	128	-0-	-0-	-0-	47	1	74	3	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,783

GROSS-MCLEAN UNIT WELL #: 502H RRCID -> 294906 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12260 - 16608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43059	X	5464	-0-	-37595	-0-	655	1	3396	3	Y	1267	1263	0			20
							19	4	1394	9							
02	38892	X	4347	-0-	-34545	-0-	591	1	2421	3	Y	1198	1073	0	118	1	27
							17	4	1318	9							
03	43059	X	3744	-0-	-39315	-0-	643	1	1879	3	Y	1095	1097	0			25
							17	4	1205	9							
04	41670	X	4993	-0-	-36677	-0-	714	1	2898	3	Y	1244	1235	0			34
							13	4	1368	9							
05	43059	X	4505	-0-	-38554	-0-	715	1	2633	3	Y	1038	1040	0			32
							15	4	1142	9							
06	41670	X	4367	-0-	-37303	-0-	581	1	2746	3	Y	927	940	0			19
							20	4	1020	9							
*07	43059	X	4633	-0-	-38426	-0-	687	1	2887	3	Y	948	954	0			13
							16	4	1043	9							
*08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	673	1	2990	3	Y	856	852	0			17
							16	4	942	9							
09	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	631	1	2450	3	Y	913	912	0			18
							13	4	1004	9							
10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	694	1	2839	3	Y	943	937	0			24
							17	4	1037	9							
11	4470	X	3777	-0-	-693	-0-	646	1	2508	3	Y	551	559	0			16
							17	4	606	9							
12	4619	X	3221	-0-	-1398	-0-	624	1	1873	3	Y	646	648	0			14
							13	4	711	9							

TOTAL GAS PROD: 52,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,626

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
GROSS-MCLEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294907 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11996 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51739	X	1327	-0-	-50412	-0-	265	1	680	3	Y	340	341	0			5
							8	4	374	9							
02	46732	X	1430	-0-	-45302	-0-	160	1	867	3	Y	362	323	0	36	1	8
							5	4	398	9							
03	51739	X	2988	-0-	-48751	-0-	496	1	1622	3	Y	779	769	0			18
							13	4	857	9							
04	50070	X	2752	-0-	-47318	-0-	592	1	1247	3	Y	820	816	0			22
							11	4	902	9							
05	51739	X	2613	-0-	-49126	-0-	633	1	1450	3	Y	470	477	0			15
							13	4	517	9							
06	50070	X	2461	-0-	-47609	-0-	506	1	1441	3	Y	453	459	0			9
							16	4	498	9							
*07	51739	X	4690	-0-	-47049	-0-	977	1	2552	3	Y	1036	1031	0			14
							21	4	1140	9							
*08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	731	1	1659	3	Y	702	702	0			14
							17	4	772	9							
09	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	679	1	1148	3	Y	614	616	0			12
							14	4	675	9							
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	842	1	2110	3	Y	1057	1042	0			27
							20	4	1163	9							
11	4530	X	3206	-0-	-1324	-0-	755	1	1889	3	Y	494	507	0			14
							19	4	543	9							
12	4681	X	3695	-0-	-986	-0-	778	1	2183	3	Y	653	653	0			14
							16	4	718	9							

TOTAL GAS PROD: 34,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,780

TURNBULL UNIT H WELL #: 6H RRCID -> 294908 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11585 - 17095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93899	X	7323	-0-	-86576	-0-	832	1	4597	3	Y	1708	1702	0			29
							15	4	1879	9							
02	84812	X	5361	-0-	-79451	-0-	649	1	3374	3	Y	1203	1217	0			15
							15	4	1323	9							
03	93899	X	6554	-0-	-87345	-0-	766	1	4130	3	Y	1498	1494	0			19
							10	4	1648	9							
04	90870	X	6507	-0-	-84363	-0-	742	1	4150	3	Y	1461	1461	0			19
							8	4	1607	9							
05	93899	X	6759	-0-	-87140	-0-	794	1	4260	3	Y	1543	1540	0			22
							8	4	1697	9							
06	90870	X	7385	-0-	-83485	-0-	843	1	4429	3	Y	1903	1904	0			21
							20	4	2093	9							
*07	93899	X	6233	-0-	-87666	-0-	808	1	3646	3	Y	1603	1609	0			15
							16	4	1763	9							
*08	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	742	1	3516	3	Y	1535	1536	0			14
							18	4	1689	9							
09	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	653	1	3229	3	Y	1478	1477	0			15
							3	4	1626	9							
10	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	668	1	3605	3	Y	1444	1445	0			14
							25	4	1588	9							
11	7380	X	6054	-0-	-1326	-0-	654	1	3986	3	Y	1279	1276	0			17
							7	4	1407	9							
12	6231	X	5751	-0-	-480	-0-	590	1	4207	3	Y	841	844	0			14
							29	4	925	9							

TOTAL GAS PROD: 75,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,496

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT H WELL #: 2H RRCID -> 294909 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11658 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	75268	X	11769	-0-	-63499	-0-	745	1	9066	3	Y	1767	1770	0		30
							14	4	1944	9						
02	67984	X	13040	-0-	-54944	-0-	848	1	8958	3	Y	2923	2917	0		36
							19	4	3215	9						
03	75268	X	15992	-0-	-59276	-0-	858	1	9246	3	Y	5342	5309	0		69
							12	4	5876	9						
04	72840	X	14475	-0-	-58365	-0-	820	1	8401	3	Y	4767	4774	0		62
							10	4	5244	9						
05	75268	X	12667	-0-	-62601	-0-	796	1	7029	3	Y	4394	4392	0		64
							9	4	4833	9						
06	72840	X	16576	-0-	-56264	-0-	882	1	9121	3	Y	5948	5947	0		65
							30	4	6543	9						
*07	75268	X	14732	-0-	-60536	-0-	778	1	7472	3	Y	5876	5887	0		54
							18	4	6464	9						
*08	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	836	1	8552	3	Y	6167	6165	0		56
							21	4	6784	9						
09	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	806	1	8468	3	Y	5194	5198	0		52
							6	4	5713	9						
10	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	843	1	8633	3	Y	4975	4977	0		50
							33	4	5473	9						
11	16590	X	10479	-0-	-6111	-0-	796	1	7518	3	Y	1959	1983	0		26
							10	4	2155	9						
12	16213	X	9857	-0-	-6356	-0-	756	1	7774	3	Y	1172	1178	0		20
							38	4	1289	9						

TOTAL GAS PROD: 165,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,484

TURNBULL UNIT D WELL #: 15H RRCID -> 294911 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 11672 PERF.12173 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45353	X	6482	-0-	-38871	-0-	676	1	5779	3	Y	14	17	0		-0-
							12	4	15	9						
02	40964	X	6246	-0-	-34718	-0-	597	1	5503	3	Y	120	119	0		1
							14	4	132	9						
03	45353	X	2293	-0-	-43060	-0-	268	1	1824	3	Y	180	179	0		2
							3	4	198	9						
04	43890	X	4057	-0-	-39833	-0-	353	1	3408	3	Y	265	264	0		3
							4	4	292	9						
05	45353	X	8678	-0-	-36675	-0-	806	1	7310	3	Y	503	499	0		7
							9	4	553	9						
06	43890	X	6248	-0-	-37642	-0-	607	1	5424	3	Y	180	185	0		2
							19	4	198	9						
*07	45353	X	6363	-0-	-38990	-0-	563	1	5587	3	Y	182	182	0		2
							13	4	200	9						
*08	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	409	1	4270	3	Y	590	587	0		5
							11	4	649	9						
09	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	792	1	8150	3	Y	854	850	0		9
							6	4	939	9						
10	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	665	1	7124	3	Y	878	878	0		9
							26	4	966	9						
11	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	864	1	8189	3	Y	778	777	0		10
							11	4	856	9						
12	10230	X	7394	-0-	-2836	-0-	598	1	6067	3	Y	635	634	0		11
							30	4	699	9						

TOTAL GAS PROD: 81,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,179

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT D WELL #: 502H RRCID -> 294912 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 11623 PERF.12019 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29047	X	5696	-0-	-23351	-0-	783	1	4079	3	Y	745	738	0			13
							14	4	820	9							
02	26236	X	4676	-0-	-21560	-0-	691	1	3380	3	Y	535	541	0			7
							16	4	589	9							
03	29047	X	4404	-0-	-24643	-0-	724	1	3084	3	Y	534	534	0			7
							9	4	587	9							
04	28110	X	4001	-0-	-24109	-0-	663	1	2718	3	Y	557	557	0			7
							7	4	613	9							
05	29047	X	4713	-0-	-24334	-0-	739	1	3232	3	Y	668	665	0			10
							7	4	735	9							
06	28110	X	4316	-0-	-23794	-0-	562	1	3160	3	Y	527	531	0			6
							14	4	580	9							
*07	29047	X	4130	-0-	-24917	-0-	659	1	3019	3	Y	399	401	0			4
							13	4	439	9							
*08	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	777	1	5275	3	Y	315	316	0			3
							19	4	347	9							
09	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	667	1	3581	3	Y	38	41	0			-0-
							4	4	42	9							
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	631	1	2651	3	Y	15	15	0			-0-
							23	4	17	9							
11	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	534	1	2122	3	Y	45	44	0			1
							5	4	50	9							
12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	522	1	3037	3	Y	19	20	0			-0-
							26	4	21	9							

TOTAL GAS PROD: 52,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,397

TURNBULL UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 294913 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11722 - 17058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43028	X	362	-0-	-42666	-0-	194	1	2	3	Y	148	161	0			3
							3	4	163	9							
02	38864	X	1088	-0-	-37776	-0-	418	1	10	3	Y	592	588	0			7
							9	4	651	9							
03	43028	X	5018	-0-	-38010	-0-	754	1	3061	3	Y	1085	1078	0			14
							9	4	1194	9							
04	41640	X	3650	-0-	-37990	-0-	622	1	1918	3	Y	1003	1004	0			13
							7	4	1103	9							
05	43028	X	3381	-0-	-39647	-0-	683	1	1819	3	Y	794	795	0			12
							6	4	873	9							
06	41640	X	3468	-0-	-38172	-0-	659	1	1870	3	Y	842	845	0			9
							13	4	926	9							
*07	43028	X	2631	-0-	-40397	-0-	558	1	1293	3	Y	700	703	0			6
							10	4	770	9							
*08	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	488	1	1027	3	Y	622	622	0			6
							11	4	684	9							
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	585	1	2143	3	Y	1096	1091	0			11
							3	4	1206	9							
10	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	862	1	3464	3	Y	1031	1032	0			10
							32	4	1134	9							
11	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	859	1	3764	3	Y	477	481	0			6
							8	4	525	9							
12	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	809	1	4237	3	Y	854	846	0			14
							40	4	939	9							

TOTAL GAS PROD: 42,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,244

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT G WELL #: 2H RRCID -> 294914 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11734 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46562	X	8850	-0-	-37712	-0-	919	1	6068	3	Y	1678	1669	0			29
							17	4	1846	9							
02	42056	X	5269	-0-	-36787	-0-	727	1	4036	3	Y	445	469	0			5
							16	4	490	9							
03	46562	X	4575	-0-	-41987	-0-	752	1	3813	3	Y	1	6	0			-0-
							9	4	1	9							
04	45060	X	3585	-0-	-41475	-0-	655	1	2899	3	Y	22	22	0			-0-
							7	4	24	9							
05	46562	X	4906	-0-	-41656	-0-	805	1	3195	3	Y	817	805	0			12
							7	4	899	9							
06	45060	X	5140	-0-	-39920	-0-	763	1	3163	3	Y	1088	1088	0			12
							17	4	1197	9							
*07	46562	X	5623	-0-	-40939	-0-	807	1	3527	3	Y	1157	1158	0			11
							16	4	1273	9							
*08	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	702	1	3268	3	Y	1041	1043	0			9
							17	4	1145	9							
09	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	524	1	1878	3	Y	768	769	0			8
							2	4	845	9							
10	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	885	1	3984	3	Y	1571	1563	0			16
							32	4	1728	9							
11	5430	X	3185	-0-	-2245	-0-	533	1	1665	3	Y	893	897	0			12
							5	4	982	9							
12	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	842	1	4572	3	Y	1273	1264	0			21
							42	4	1400	9							

TOTAL GAS PROD: 62,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,754

TURNBULL UNIT G WELL #: 4H RRCID -> 294915 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11398 PERF.11723 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51987	X	8115	-0-	-43872	-0-	836	1	5192	3	Y	1884	1867	0			32
							15	4	2072	9							
02	46956	X	5136	-0-	-41820	-0-	661	1	3215	3	Y	1132	1150	0			14
							15	4	1245	9							
03	51987	X	3296	-0-	-48691	-0-	659	1	2178	3	Y	410	419	0			5
							8	4	451	9							
04	50310	X	6397	-0-	-43913	-0-	723	1	3907	3	Y	1599	1583	0			21
							8	4	1759	9							
05	51987	X	5333	-0-	-46654	-0-	753	1	3053	3	Y	1382	1383	0			20
							7	4	1520	9							
06	50310	X	5545	-0-	-44765	-0-	731	1	3313	3	Y	1349	1354	0			15
							17	4	1484	9							
*07	51987	X	5293	-0-	-46694	-0-	729	1	2974	3	Y	1433	1435	0			13
							14	4	1576	9							
*08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	649	1	2702	3	Y	1235	1237	0			11
							16	4	1359	9							
09	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	648	1	3722	3	Y	1441	1438	0			14
							4	4	1585	9							
10	5797	X	5326	-0-	-471	-0-	628	1	3133	3	Y	1402	1402	0			14
							23	4	1542	9							
11	5550	X	4485	-0-	-1065	-0-	552	1	2654	3	Y	1157	1155	0			16
							6	4	1273	9							
12	6169	X	4931	-0-	-1238	-0-	570	1	3016	3	Y	1197	1193	0			20
							28	4	1317	9							

TOTAL GAS PROD: 64,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,621

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT H WELL #: 1H RRCID -> 294916 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11718 PERF.11647 - 18982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81933	X	9608	-0-	-72325	-0-	728	1	6732	3	Y	1941	1965	0			33
							13	4	2135	9							
02	74004	X	12747	-0-	-61257	-0-	1029	1	8926	3	Y	2517	2519	0			31
							23	4	2769	9							
03	81933	X	12723	-0-	-69210	-0-	965	1	8789	3	Y	2687	2683	0			35
							13	4	2956	9							
04	79290	X	11004	-0-	-68286	-0-	865	1	7666	3	Y	2239	2245	0			29
							10	4	2463	9							
05	81933	X	9917	-0-	-72016	-0-	882	1	6960	3	Y	1877	1879	0			27
							10	4	2065	9							
06	79290	X	9689	-0-	-69601	-0-	841	1	6659	3	Y	1967	1972	0			22
							25	4	2164	9							
*07	81933	X	9699	-0-	-72234	-0-	845	1	6654	3	Y	1984	1988	0			18
							18	4	2182	9							
*08	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	799	1	6104	3	Y	1879	1880	0			17
							20	4	2067	9							
09	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	707	1	4754	3	Y	1163	1168	0			12
							4	4	1279	9							
10	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	916	1	7542	3	Y	1792	1786	0			18
							35	4	1971	9							
11	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	1043	1	10425	3	Y	2794	2774	0			38
							14	4	3073	9							
12	15624	X	15624	-0-	-0-	-0-	1009	1	11136	3	Y	3116	3102	0			52
							51	4	3428	9							

TOTAL GAS PROD: 131,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,956

BEST-FENNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294970 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11786 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27218	X	2504	-0-	-24714	-0-	59	1	1212	3	Y	1118	1116	0			6
							3	4	1230	9							
02	24584	X	2745	-0-	-21839	-0-	67	1	1347	3	Y	1208	1196	0			18
							2	4	1329	9							
03	27218	X	2821	-0-	-24397	-0-	73	1	1448	3	Y	1178	1177	0	12	1	7
							4	4	1296	9							
04	26340	X	2729	-0-	-23611	-0-	69	1	1313	3	Y	1222	1222	0	1	1	6
							3	4	1344	9							
05	27218	X	1474	-0-	-25744	-0-	37	1	723	3	Y	647	650	0			3
							2	4	712	9							
06	26340	X	2247	-0-	-24093	-0-	44	1	911	3	Y	1172	1168	0	1	1	6
							3	4	1289	9							
*07	27218	X	2388	-0-	-24830	-0-	55	1	1081	3	Y	1136	1112	0	24	1	6
							2	4	1250	9							
*08	14B2 EXT		2255	-0-	2255	2255	73	1	1375	3	Y	732	735	0			3
							2	4	805	9							
09	14B2 EXT		2392	-0-	2392	4647	79	1	1604	3	Y	643	610	0	31	1	5
							2	4	707	9							
10	14B2 EXT		2146	-0-	2146	6793	66	1	1385	3	Y	630	633	0			2
							2	4	693	9							
11	14B DENY		975	-0-	975	7768	30	1	613	3	Y	299	298	0			3
							3	4	329	9							
12	14B2 EXT		1874	-0-	1874	9642	52	1	1052	3	Y	696	696	0			3
							4	4	766	9							

TOTAL GAS PROD: 26,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,681

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT G WELL #: 3H RRCID -> 295170 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11720 - 17448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77376	X	4017	-0-	-73359	-0-	506	1	2355	3	Y	1043	1040	0			18
							9	4	1147	9							
02	69888	X	4723	-0-	-65165	-0-	616	1	3017	3	Y	978	984	0			12
							14	4	1076	9							
03	77376	X	4792	-0-	-72584	-0-	644	1	3038	3	Y	1002	1001	0			13
							8	4	1102	9							
04	74880	X	4039	-0-	-70841	-0-	582	1	2454	3	Y	906	907	0			12
							6	4	997	9							
05	77376	X	4993	-0-	-72383	-0-	743	1	2748	3	Y	1359	1351	0			20
							7	4	1495	9							
06	74880	X	5467	-0-	-69413	-0-	724	1	2815	3	Y	1739	1740	0			19
							15	4	1913	9							
*07	77376	X	4940	-0-	-72436	-0-	695	1	2685	3	Y	1405	1411	0			13
							14	4	1546	9							
*08	77376	X	5070	-0-	-72306	-0-	683	1	3020	3	Y	1228	1230	0			11
							16	4	1351	9							
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	534	1	2825	3	Y	932	934	0			9
							3	4	1025	9							
10	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	611	1	2843	3	Y	674	676	0			7
							22	4	741	9							
11	5460	X	4914	-0-	-546	-0-	609	1	3266	3	Y	939	933	0			13
							6	4	1033	9							
12	5084	X	4896	-0-	-188	-0-	590	1	3408	3	Y	790	790	0			13
							29	4	869	9							

TOTAL GAS PROD: 56,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,995

R.FOESTER-C.HUGHES UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 295187 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12489 - 17502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45601	X	3621	-0-	-41980	-0-	831	1	1789	3	Y	904	889	0			29
							7	4	994	9							
02	41188	X	3129	-0-	-38059	-0-	930	1	1351	3	Y	761	751	0	16	1	23
							11	4	837	9							
03	45601	X	3891	-0-	-41710	-0-	934	1	2041	3	Y	828	833	0			18
							5	4	911	9							
04	44130	X	2843	-0-	-41287	-0-	749	1	1292	3	Y	716	714	0			20
							14	4	788	9							
05	45601	X	2883	-0-	-42718	-0-	847	1	1139	3	Y	806	799	0			27
							10	4	887	9							
06	44130	X	2923	-0-	-41207	-0-	859	1	1214	3	Y	765	769	0			23
							8	4	842	9							
*07	45601	X	2628	-0-	-42973	-0-	810	1	979	3	Y	754	751	0			26
							10	4	829	9							
*08	45601	X	1412	-0-	-44189	-0-	687	1	249	3	Y	420	429	0			17
							14	4	462	9							
09	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	654	1	1353	3	Y	577	569	0			25
							5	4	635	9							
10	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	666	1	1109	3	Y	452	457	0			20
							6	4	497	9							
11	2910	X	2108	-0-	-802	-0-	656	1	1042	3	Y	360	365	0			15
							14	4	396	9							
12	2728	X	2325	-0-	-403	-0-	694	1	1188	3	Y	397	393	0			19
							6	4	437	9							

TOTAL GAS PROD: 32,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,740

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BEST-FENNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295620 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11965 - 18998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69037	X	15414	-0-		-53623	-0-	758	1	10602	3	Y	3646	3642	0			18
								43	4	4011	9							
02	62356	X	13557	-0-		-48799	-0-	695	1	9445	3	Y	3091	3064	0			45
								17	4	3400	9							
03	69037	X	13326	-0-		-55711	-0-	721	1	9241	3	Y	3017	3013	0	30	1	19
								45	4	3319	9							
04	66810	X	10514	-0-		-56296	-0-	650	1	7244	3	Y	2360	2367	0	1	1	11
								24	4	2596	9							
05	69037	X	11991	-0-		-57046	-0-	880	1	8894	3	Y	1976	1976	0	1	1	10
								43	4	2174	9							
06	66810	X	11436	-0-		-55374	-0-	800	1	8072	3	Y	2301	2299	0	1	1	11
								33	4	2531	9							
*07	69037	X	10497	-0-		-58540	-0-	812	1	7489	3	Y	1979	1937	0	42	1	11
								19	4	2177	9							
*08	69037	X	9361	-0-		-59676	-0-	661	1	6687	3	Y	1818	1822	0			7
								13	4	2000	9							
09	66810	X	8807	-0-		-58003	-0-	557	1	6196	3	Y	1858	1760	0	91	1	14
								10	4	2044	9							
10	69037	X	8700	-0-		-60337	-0-	611	1	6092	3	Y	1805	1813	0			6
								11	4	1986	9							
11	4151	X	4151	-0-		-0-	-0-	325	1	2741	3	Y	957	951	0	1	1	11
								32	4	1053	9							
12	T. A.		7524	-0-		7524	7524	442	1	5146	3	Y	1729	1733	0			7
								34	4	1902	9							

TOTAL GAS PROD: 125,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,537

BEST-FENNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295623 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12041 - 18800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61070	X	15440	-0-		-45630	-0-	916	1	11491	3	Y	2710	2709	0			13
								52	4	2981	9							
02	55160	X	13255	-0-		-41905	-0-	851	1	9921	3	Y	2239	2219	0			33
								20	4	2463	9							
03	61070	X	14493	-0-		-46577	-0-	952	1	11285	3	Y	1996	1997	0	20	1	12
								60	4	2196	9							
04	59100	X	12814	-0-		-46286	-0-	858	1	9145	3	Y	2526	2525	0	1	1	12
								32	4	2779	9							
05	61070	X	10279	-0-		-50791	-0-	809	1	7133	3	Y	2089	2090	0	1	1	10
								39	4	2298	9							
06	59100	X	10189	-0-		-48911	-0-	746	1	7081	3	Y	2120	2118	0	1	1	11
								30	4	2332	9							
*07	61070	X	9827	-0-		-51243	-0-	738	1	5964	3	Y	2825	2760	0	60	1	16
								17	4	3108	9							
*08	61070	X	10384	-0-		-50686	-0-	822	1	6134	3	Y	3102	3106	0			12
								16	4	3412	9							
09	59100	X	9242	-0-		-49858	-0-	800	1	5899	3	Y	2300	2183	0	112	1	17
								13	4	2530	9							
10	61070	X	9280	-0-		-51790	-0-	773	1	5690	3	Y	2548	2557	0			8
								14	4	2803	9							
11	4867	X	4867	-0-		-0-	-0-	410	1	2987	3	Y	1299	1291	0	1	1	15
								41	4	1429	9							
12	14B2	EXT	11700	-0-		11700	11700	852	1	7781	3	Y	2729	2733	0			11
								65	4	3002	9							

TOTAL GAS PROD: 131,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,483

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BUTLER-FENNER-ST. GERMAINE SA WELL #: 1H RRCID -> 295624 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11922 - 19015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61163	X	14992	-0-	-46171	-0-	881	1	10793	3	Y	2971	2972	0			15
							50	4	3268	9							
02	55244	X	13422	-0-	-41822	-0-	848	1	9882	3	Y	2429	2409	0			35
							20	4	2672	9							
03	61163	X	15082	-0-	-46081	-0-	886	1	9951	3	Y	3808	3781	0	38	1	24
							56	4	4189	9							
04	59190	X	14612	-0-	-44578	-0-	869	1	9351	3	Y	3964	3967	0	2	1	19
							32	4	4360	9							
05	61163	X	14998	-0-	-46165	-0-	880	1	9598	3	Y	4070	4067	0	2	1	20
							43	4	4477	9							
06	59190	X	12656	-0-	-46534	-0-	749	1	8269	3	Y	3278	3280	0	2	1	16
							32	4	3606	9							
*07	61163	X	11887	-0-	-49276	-0-	767	1	7815	3	Y	2988	2923	0	64	1	17
							18	4	3287	9							
*08	61163	X	10815	-0-	-50348	-0-	669	1	7144	3	Y	2717	2723	0			11
							13	4	2989	9							
09	59190	X	9244	-0-	-49946	-0-	753	1	5865	3	Y	2375	2252	0	116	1	18
							13	4	2613	9							
10	61163	X	11513	-0-	-49650	-0-	798	1	6876	3	Y	3477	3484	0			11
							14	4	3825	9							
11	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	443	1	3800	3	Y	1510	1503	0	1	1	17
							44	4	1661	9							
12	14B2	EXT	10084	-0-	10084	10084	805	1	7416	3	Y	1638	1648	0			7
							61	4	1802	9							

TOTAL GAS PROD: 145,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,225

HEMBY UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 295928 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13252 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	216651	X	216651	-0-	-0-	-0-	996	1	174165	3	Y	37591	37315	0			276
							140	4	41350	9							
07	191053	X	167546	-0-	-23507	-0-	701	1	136336	3	Y	27681	27684	0			273
							60	4	30449	9							
08	191053	X	132418	-0-	-58635	-0-	540	1	108782	3	Y	20947	20937	0			283
							54	4	23042	9							
09	184890	X	97360	-0-	-87530	-0-	150	1	79957	3	Y	15641	15687	0			237
							48	4	17205	9							
10	191053	X	90796	-0-	-100257	-0-	185	1	73463	3	Y	15532	15501	0			268
							63	4	17085	9							
11	184890	X	64384	-0-	-120506	-0-	122	1	53373	3	Y	9850	9926	0			192
							54	4	10835	9							
12	191053	X	49200	-0-	-141853	-0-	106	1	39810	3	Y	8403	8441	0			154
							41	4	9243	9							

TOTAL GAS PROD: 818,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 135,645

DIRECT-ROBERT-GROSS SA WELL #: 1H RRCID -> 295934 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 12231 PERF.12532 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		89307	-0-	89307	89307	725	1	61275	3	Y	24646	24145	0			501
							196	4	27111	9							
*07	0		127408	-0-	127408	216715	909	1	89449	3	Y	33556	33588	0			469
							138	4	36912	9							
*08	0		95276	-0-	95276	311991	2438	1	70341	3	Y	20362	20429	0			402
							99	4	22398	9							
*09	381030	X	69039	-0-	-311991	-0-	3010	1	53066	3	Y	11716	11885	0			233
							75	4	12888	9							
10	77779	X	60108	-0-	-17671	-0-	2824	1	46917	3	Y	9347	9344	0			236
							85	4	10282	9							
11	75270	X	47124	-0-	-28146	-0-	2141	1	37124	3	Y	7081	7116	0			201
							70	4	7789	9							
12	77779	X	40194	-0-	-37585	-0-	1962	1	31555	3	Y	6025	6098	0			128
							49	4	6628	9							

TOTAL GAS PROD: 528,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 112,733

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 295968 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12874 - 20559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	219737	X	219737	-0-	-0-	-0-	982	1	175382	3	Y	39302	39014	0			288
							141	4	43232	9							
07	188882	X	188882	-0-	-0-	-0-	799	1	153710	3	Y	31186	31166	0			308
							68	4	34305	9							
08	177940	X	162361	-0-	-15579	-0-	667	1	133467	3	Y	25600	25562	0			346
							67	4	28160	9							
09	172200	X	114328	-0-	-57872	-0-	180	1	93771	3	Y	18474	18540	0			280
							56	4	20321	9							
10	177940	X	106352	-0-	-71588	-0-	244	1	89169	3	Y	15329	15345	0			264
							77	4	16862	9							
11	172200	X	104340	-0-	-67860	-0-	241	1	87849	3	Y	14691	14668	0			287
							90	4	16160	9							
12	177940	X	96260	-0-	-81680	-0-	190	1	83457	3	Y	11389	11467	0			209
							85	4	12528	9							

TOTAL GAS PROD: 992,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 155,971

SHINER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296133 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12724 - 23365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70463	X	37701	-0-	-32762	-0-	709	1	26304	3	Y	9712	9858	1			176
							5	4	10683	9							
02	63644	X	39274	-0-	-24370	-0-	791	1	30453	3	Y	7298	3681	0	3644	1	149
							2	4	8028	9							
03	70463	X	40248	-0-	-30215	-0-	849	1	31961	3	Y	6755	6830	0			74
							7	4	7431	9							
04	68190	X	45088	-0-	-23102	-0-	964	1	36106	3	Y	6564	6570	0			68
							798	4	7220	9							
05	70463	X	57054	-0-	-13409	-0-	1345	1	48481	3	Y	6556	6553	0			71
							16	4	7212	9							
06	68190	X	46980	-0-	-21210	-0-	1113	1	39448	3	Y	5829	5827	0			73
							7	4	6412	9							
07	70463	X	30836	-0-	-39627	-0-	744	1	24719	3	Y	4871	4849	0			95
							15	4	5358	9							
08	70463	X	39429	-0-	-31034	-0-	950	1	32682	3	Y	5257	5245	0			107
							14	4	5783	9							
09	68190	X	32644	-0-	-35546	-0-	822	1	26615	3	Y	4713	4701	0			119
							23	4	5184	9							
10	70463	X	28562	-0-	-41901	-0-	675	1	22550	3	Y	4841	4876	0			84
							12	4	5325	9							
11	68190	X	29620	-0-	-38570	-0-	689	1	22165	3	Y	6146	6023	0			207
							5	4	6761	9							
12	70463	X	27248	-0-	-43215	-0-	667	1	20856	3	Y	5201	5259	0			149
							4	4	5721	9							

TOTAL GAS PROD: 454,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,743

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ZAESKE-ECKOLS-FRANKE SA WELL #: 1H RRCID -> 296140 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12401 - 16626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	27160	X	17902	-0-	-9258	-0-	113	1	8318	3	Y	8599	8420	0			179
							12	4	9459	9							
*03	73112	X	73112	-0-	-0-	-0-	499	1	41435	3	Y	28293	28168	0			304
							56	4	31122	9							
*04	49994	X	49994	-0-	-0-	-0-	973	1	29691	3	Y	17530	17687	0			147
							47	4	19283	9							
*05	43545	X	43545	-0-	-0-	-0-	1453	1	27089	3	Y	13599	13570	0			176
							44	4	14959	9							
*06	35699	X	35699	-0-	-0-	-0-	1659	1	24720	3	Y	8381	8462	0			95
							101	4	9219	9							
*07	32034	X	32034	-0-	-0-	-0-	1537	1	22765	3	Y	6960	6961	0			94
							76	4	7656	9							
*08	30070	X	26087	-0-	-3983	-0-	1352	1	17625	3	Y	6414	6411	0			97
							55	4	7055	9							
*09	29100	X	22139	-0-	-6961	-0-	1231	1	14935	3	Y	5401	5425	0			73
							32	4	5941	9							
*10	30070	X	19160	-0-	-10910	-0-	1175	1	12440	3	Y	4999	5002	0			70
							46	4	5499	9							
*11	29100	X	16482	-0-	-12618	-0-	1319	1	10154	3	Y	4498	4505	0			63
							61	4	4948	9							
*12	30070	X	15522	-0-	-14548	-0-	1369	1	9603	3	Y	4090	4089	0			64
							51	4	4499	9							

TOTAL GAS PROD: 351,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,764

CHAPMAN-FRANKE-MURPHY-KOTARA SA WELL #: 1H RRCID -> 296162 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12313 - 19558

02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	74646	X	NO RPT	-0-	-74646	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B. HAILEY-DAVILA-ST. GER SA WELL #: 1H RRCID -> 296236 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12037 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296239 COMPL. DATE 11/02/2023 TOTAL DEPTH 12052 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B.HAILEY-DAVILA-BAILEY SA WELL #: 1H RRCID -> 296240 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 12241 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL F-IMPERIAL-KOWALIK SA WELL #: 1H RRCID -> 296268 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11790 - 20867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNBULL F-KOWALIK SA1 WELL #: 1H RRCID -> 296270 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11689 - 21162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK RESOURCES, LLC 723541
WERNER WELL #: RRCID -> 296208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6556 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

7B MEADOW UNIT WELL #: RRCID -> 296209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6556 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
BUTTERFLY WELL #: 1H RRCID -> 293324 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 13792 PERF.14202 - 19945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	581156	X	82619	-0-	-498537	-0-	658	1	79717	2	Y	2040	2090	1	2	8	303
							2244	9									
02	87836	X	63316	-0-	-24520	-0-	551	1	61072	2	Y	1539	1640	1	8	8	194
							1693	9									
03	97247	X	60771	-0-	-36476	-0-	574	1	58350	2	Y	1679	1450	1	210	8	213
							1847	9									
04	94110	X	51001	-0-	-43109	-0-	692	1	48972	2	Y	1215	1299	1	10	8	119
							1337	9									
05	97247	X	46524	-0-	-50723	-0-	718	1	44425	2	Y	1255	1013	1			361
							1381	9									
06	79950	X	37115	-0-	-42835	-0-	1152	1	35393	2	Y	518	736	1			143
							570	9									
07	70091	X	36136	-0-	-33955	-0-	1505	1	33918	2	Y	648	668	1			123
							713	9									
08	28344	X	28344	-0-	-0-	-0-	519	1	27216	2	Y	554	561	1			116
							609	9									
09	51000	X	30957	-0-	-20043	-0-	1132	1	29120	2	Y	641	625	1			132
							705	9									
10	46531	X	28264	-0-	-18267	-0-	1368	1	26499	2	Y	361	407	1			86
							397	9									
11	37110	X	26975	-0-	-10135	-0-	1442	1	24794	2	Y	672	545	1	119	8	94
							739	9									
12	36146	X	26114	-0-	-10032	-0-	1477	1	23808	2	Y	754	574	1	175	8	99
							829	9									

TOTAL GAS PROD: 518,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,876

BUTTERFLY WELL #: 2H RRCID -> 293328 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 14165 PERF.14827 - 20210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1018395	X	136744	-0-	-881651	-0-	1121	1	135234	2	Y	354	386	1			56
							389	9									
02	158648	X	103506	-0-	-55142	-0-	923	1	102327	2	Y	233	258	1	1	8	30
							256	9									
03	175646	X	97382	-0-	-78264	-0-	945	1	96213	2	Y	204	181	1	26	8	27
							224	9									
04	169980	X	79080	-0-	-90900	-0-	1102	1	77758	2	Y	200	206	1	2	8	19
							220	9									
05	168888	X	71273	-0-	-97615	-0-	1133	1	69980	2	Y	145	121	1			43
							160	9									
06	132330	X	14611	-0-	-117719	-0-	417	1	14157	2	Y	34	25	1			52
							37	9									
07	114607	X	9731	-0-	-104876	-0-	422	1	9263	2	Y	42	79	1			15
							46	9									
08	73794	X	73794	-0-	-0-	-0-	1368	1	71938	2	Y	444	380	1			79
							488	9									
09	79080	X	56919	-0-	-22161	-0-	2101	1	54239	2	Y	526	500	1			105
							579	9									
10	71269	X	51433	-0-	-19836	-0-	2508	1	48567	2	Y	325	355	1			75
							358	9									
11	71400	X	46045	-0-	-25355	-0-	2520	1	43261	2	Y	240	226	1	50	8	39
							264	9									
12	73780	X	44669	-0-	-29111	-0-	2591	1	41803	2	Y	250	195	1	60	8	34
							275	9									

TOTAL GAS PROD: 785,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,997

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
SCORPION WELL #: 1H RRCID -> 296225 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 13994 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCORPION WELL #: 3H RRCID -> 296226 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 13938 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
05	378	X	378	-0-	-0-	-0-	91 1 26 9		261	4	N	24					308
06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	30 1 14 9		30	4	N	13					321
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207	188	1			340
08	372	N	80	-0-	-292	-0-	60 4		20	9	N	18					358
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					358
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	5					363
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	192	1			171

TOTAL GAS PROD: 532 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2019	-0-	-2073	-0-	191	1	1167	2	Y	580	522	1			505
							23	4	638	9							
02	DLQ G-10		2158	-0-	2158	2158	369	1	815	2	Y	875	927	1			453
							11	4	963	9							
03	DLQ G-10		2021	-0-	2021	4179	384	1	841	2	Y	715	516	1			652
							9	4	787	9							
04	DLQ G-10		1857	-0-	1857	6036	333	1	819	2	Y	636	620	1			668
							5	4	700	9							
05	8107	X	2071	-0-	-6036	-0-	421	1	1160	2	Y	444	760	1			352
							2	4	488	9							
06	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	448	1	1034	2	Y	433	515	1			270
							2	4	476	9							
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	396	1	1226	2	Y	399	325	1			344
							5	4	439	9							
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	265	1	1530	2	Y	419	486	1			277
							7	4	461	9							
09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	260	1	1741	2	Y	432	274	1			435
							4	4	475	9							
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	251	1	1338	2	Y	405	509	1			331
							8	4	446	9							
11	1290	N	516	-0-	-774	-0-	174	1	342	9	Y	311	230	1			412
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					412

TOTAL GAS PROD: 21,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,649

HAUGLUM WELL #: 4H RRCID -> 285614 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12021 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19314	X	8560	-0-	-10754	-0-	955	1	6257	2	Y	1115	1112	1			8
							121	4	1227	9							
02	DLQ G-10		9760	-0-	9760	9760	910	1	7212	2	Y	1421	1412	1			17
							75	4	1563	9							
03	20118	X	10358	-0-	-9760	-0-	1119	1	7880	2	Y	1171	1176	1			12
							71	4	1288	9							
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	679	1	766	2	Y	1575	1568	1			19
							7	4	1733	9							
05	8990	X	2674	-0-	-6316	-0-	652	1	1057	2	Y	875	872	1			22
							2	4	963	9							
06	8700	X	1840	-0-	-6860	-0-	627	1	437	2	Y	704	704	0			22
							2	4	774	9							
07	8990	X	2181	-0-	-6809	-0-	718	1	959	2	Y	454	453	0			23
							5	4	499	9							
08	DLQ G-10		2579	-0-	2579	2579	645	1	1435	2	Y	446	456	0			13
							8	4	491	9							
09	DLQ G-10		2295	-0-	2295	4874	510	1	1334	2	Y	406	314	0	99	1	6
							4	4	447	9							
10	DLQ G-10		1656	-0-	1656	6530	441	1	482	2	Y	662	391	0	268	1	9
							5	4	728	9							
11	DLQ G-10		868	-0-	868	7398	392	1	476	9	Y	433	196	0	239	1	7
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7398					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 45,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,262

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 12H RRCID -> 285742 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12020 - 17205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	581	1	234	2	Y	132	124	1			45
							13	4	145	9							
02	DLQ G-10		747	-0-	747	747	615	1	2	4	Y	118	143	1			20
							130	9									
03	1693	N	946	-0-	-747	-0-	525	1	263	2	Y	138	126	1			32
							6	4	152	9							
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	529	1	267	2	Y	126	126	1			32
							4	4	139	9							
05	806	N	595	-0-	-211	-0-	515	1	80	9	Y	73	78	1			27
06	780	N	612	-0-	-168	-0-	462	1	150	9	Y	136	136	0			27
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	640	1	204	9	Y	185	208	0			4
08	DLQ G-10		717	-0-	717	717	566	1	151	9	Y	137	137	0			4
09	DLQ G-10		665	-0-	665	1382	488	1	177	9	Y	161	124	0	39	1	2
10	DLQ G-10		471	-0-	471	1853	351	1	120	9	Y	109	65	0	45	1	1
11	DLQ G-10		597	-0-	597	2450	317	1	130	2	Y	135	60	0	74	1	2
							1	4	149	9							
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2450					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,450

HAUGLUM A WELL #: 2H RRCID -> 285743 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12119 - 19280

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM B WELL #: 2H RRCID -> 285745 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11980 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26195	X	13625	-0-	-12570	-0-	842	1	7442	2	Y	4728	4763	1			41
							140	4	5201	9							
02	DLQ G-10		9670	-0-	9670	9670	664	1	4976	2	Y	3616	3605	1			52
							52	4	3978	9							
03	23064	X	13394	-0-	-9670	-0-	966	1	7295	2	Y	4607	4600	1			59
							65	4	5068	9							
04	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	1134	1	7230	2	Y	5043	5062	1			40
							40	4	5547	9							
05	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	960	1	3309	2	Y	3693	3663	1			70
							6	4	4062	9							
06	6930	X	4494	-0-	-2436	-0-	800	1	1	4	Y	3357	3339	0			88
							3693	9									
07	7161	X	6272	-0-	-889	-0-	836	1	1407	2	Y	3657	3616	0			129
							6	4	4023	9							
08	DLQ G-10		5640	-0-	5640	5640	748	1	2284	2	Y	2360	2420	0			69
							12	4	2596	9							
09	DLQ G-10		6242	-0-	6242	11882	711	1	3726	2	Y	1633	1274	0	405	1	23
							9	4	1796	9							
10	DLQ G-10		6428	-0-	6428	18310	654	1	3643	2	Y	1917	1148	0	767	1	25
							22	4	2109	9							
11	DLQ G-10		5462	-0-	5462	23772	601	1	2909	2	Y	1768	774	0	990	1	29
							7	4	1945	9							
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23772					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 93,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,379

HAUGLUM WELL #: 5H RRCID -> 285750 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12181 - 15963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1866	-0-	-1234	5432	624	1	1	2	Y	1119	1136	1			10
							10	4	1231	9							
02	DLQ G-10		1614	-0-	1614	7046	552	1	3	2	Y	958	955	1			13
							5	4	1054	9							
03	3100	N	1683	-0-	-1417	5629	588	1	4	4	Y	992	997	1			8
							1091	9									
04	3000	N	1677	-0-	-1323	4306	572	1	16	2	Y	987	983	1			12
							3	4	1086	9							
05	3100	N	1449	-0-	-1651	2655	643	1	86	2	Y	654	653	1			13
							1	4	719	9							
06	3000	N	890	-0-	-2110	545	668	1	181	2	Y	36	41	0			8
							1	4	40	9							
07	1658	N	1113	-0-	-545	-0-	703	1	346	2	Y	55	54	0			9
							3	4	61	9							
08	DLQ G-10		1075	-0-	1075	1075	483	1	334	2	Y	232	234	0			7
							3	4	255	9							
09	2400	N	1679	-0-	-721	354	540	1	1020	2	Y	105	82	0	28	1	2
							3	4	116	9							
10	2294	N	1940	-0-	-354	-0-	539	1	1281	2	Y	101	61	0	41	1	1
							9	4	111	9							
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	488	1	1182	2	Y	134	61	0	72	1	2
							3	4	147	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 16,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,373

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 7H RRCID -> 285751 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12252 - 17791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1749	-0-	-1351	532	24	1	511	2	Y	1095	1112	1			10
							9	4	1205	9							
02	DLQ G-10		1501	-0-	1501	2033	21	1	451	2	Y	932	930	1			12
							4	4	1025	9							
03	3100	N	1534	-0-	-1566	467	23	1	440	2	Y	970	974	1			8
							4	4	1067	9							
04	2006	N	1539	-0-	-467	-0-	22	1	458	2	Y	961	957	1			12
							2	4	1057	9							
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	576	1	130	2	Y	717	715	1			14
							1	4	789	9							
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	694	1	45	2	Y	74	78	0			10
							1	4	81	9							
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	647	1	389	2	Y	175	173	0			12
							3	4	193	9							
08	DLQ G-10		1229	-0-	1229	1229	335	1	737	2	Y	139	147	0			4
							4	4	153	9							
09	DLQ G-10		1466	-0-	1466	2695	498	1	776	2	Y	172	133	0	41	1	2
							3	4	189	9							
10	DLQ G-10		1562	-0-	1562	4257	519	1	711	2	Y	296	174	0	120	1	4
							6	4	326	9							
11	DLQ G-10		1318	-0-	1318	5575	470	1	661	2	Y	168	73	0	96	1	3
							2	4	185	9							
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5575					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 15,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,699

HAUGLUM WELL #: 10H RRCID -> 285753 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 12123 PERF.11970 - 17564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	163	1	3401	2	N	2279	2304	1			33
							60	4	2507	9							
02	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	118	1	2522	2	N	1548	1559	1			22
							24	4	1703	9							
03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	114	1	2217	2	N	1342	1353	1			11
							19	4	1476	9							
04	3570	X	3272	-0-	-298	-0-	92	1	1932	2	N	1125	1122	1			14
							10	4	1238	9							
05	3689	X	2683	-0-	-1006	-0-	83	1	1678	2	N	836	833	1			17
							2	4	920	9							
06	3570	X	1666	-0-	-1904	-0-	52	1	1016	2	N	542	541	0			18
							2	4	596	9							
07	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	616	1	2047	2	N	1036	1018	0			36
							7	4	1140	9							
08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	748	1	2811	2	N	1144	941	0	207	1	32
							14	4	1258	9							
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	623	1	2077	2	N	1160	896	0	279	1	17
							6	4	1276	9							
10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	592	1	1533	2	N	1479	880	0	596	1	20
							11	4	1627	9							
11	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	583	1	1958	2	N	1614	726	0	882	1	26
							5	4	1775	9							
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 42,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,105

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 11H RRCID -> 285754 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12050 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14308	X	1963	-0-	-12345	-0-	630	1	734	2	Y	524	521	1			154
							23	4	576	9							
02	DLQ G-10		900	-0-	900	900	502	1	4	4	Y	358	440	1			72
							394	9									
03	2521	X	1621	-0-	-900	-0-	571	1	544	2	Y	453	439	1			86
							8	4	498	9							
04	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	520	1	493	2	Y	431	430	1			87
							5	4	474	9							
05	1271	X	692	-0-	-579	-0-	477	1	215	9	Y	195	229	1			53
06	1230	X	631	-0-	-599	-0-	372	1	259	9	Y	235	241	0			47
07	1271	X	967	-0-	-304	-0-	494	1	1	4	Y	429	466	0			10
							472	9									
08	DLQ G-10		839	-0-	839	839	445	1	1	4	Y	357	357	0			10
							393	9									
09	DLQ G-10		748	-0-	748	1587	363	1	385	9	Y	350	271	0	84	1	5
10	DLQ G-10		610	-0-	610	2197	323	1	12	2	Y	248	149	0	101	1	3
							2	4	273	9							
11	DLQ G-10		467	-0-	467	2664	283	1	184	9	Y	167	73	0	94	1	3
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2664					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,747

HAUGLUM WELL #: 13H RRCID -> 285755 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	517	1	133	9	Y	121	117	1			48
02	DLQ G-10		337	-0-	337	337	202	1	135	9	Y	123	143	1			28
03	887	N	550	-0-	-337	-0-	364	1	186	9	Y	169	150	1			47
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	376	1	179	9	Y	163	170	1			40
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	441	1	120	2	Y	92	96	1			36
							1	4	101	9							
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	435	1	164	9	Y	149	147	0			38
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	477	1	706	2	Y	195	228	0			5
							3	4	215	9							
08	DLQ G-10		1121	-0-	1121	1121	468	1	451	2	Y	180	180	0			5
							4	4	198	9							
09	DLQ G-10		1030	-0-	1030	2151	398	1	419	2	Y	192	148	0	46	1	3
							2	4	211	9							
10	DLQ G-10		504	-0-	504	2655	302	1	202	9	Y	184	112	0	73	1	2
11	DLQ G-10		540	-0-	540	3195	288	1	252	9	Y	229	101	0	126	1	4
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3195					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,797

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM B WELL #: 1H RRCID -> 285760 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12025 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5892	-0-	-1238	-0-	698	1	3040	2	Y	1901	1893	1			18
							63	4	2091	9							
02	DLQ G-10		3628	-0-	3628	3628	559	1	1589	2	Y	1327	1326	1			19
							20	4	1460	9							
03	7992	X	4364	-0-	-3628	-0-	720	1	1762	2	Y	1694	1693	1			20
							19	4	1863	9							
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	770	1	439	2	Y	1531	1536	1			15
							6	4	1684	9							
05	3348	X	1523	-0-	-1825	-0-	576	1	947	9	Y	861	860	1			16
06	3240	X	2694	-0-	-546	-0-	668	1	245	2	Y	1618	1595	0			39
							1	4	1780	9							
07	3348	X	2367	-0-	-981	-0-	809	1	477	2	Y	980	983	0			36
							3	4	1078	9							
08	DLQ G-10		1921	-0-	1921	1921	678	1	280	2	Y	872	878	0			30
							4	4	959	9							
09	DLQ G-10		2345	-0-	2345	4266	608	1	353	2	Y	1256	967	0	300	1	19
							2	4	1382	9							
10	DLQ G-10		4416	-0-	4416	8682	731	1	1954	2	Y	1562	921	0	637	1	23
							13	4	1718	9							
11	DLQ G-10		1445	-0-	1445	10127	564	1	881	9	Y	801	359	0	449	1	16
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	10127					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 33,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,403

HAUGLUM WELL #: 3H RRCID -> 285845 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12008 - 18196

01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	578	1	2	4	N	94	93	1			1
							103	9									
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	428	1	11	2	N	361	361	1			1
							4	4	397	9							
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	476	1	213	2	N	49	50	1			-0-
							5	4	54	9							
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	442	1	105	9	N	95	94	1			1
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	442	1	29	9	N	26	27	1			-0-
06	720	N	656	-0-	-64	-0-	404	1	252	9	N	229	225	0			4
07	3100	N	3175	-0-	75	75	661	1	2076	2	N	391	385	0			10
							8	4	430	9							
08	3100	N	3700	-0-	600	675	630	1	2666	2	N	355	293	0	62	1	10
							13	4	391	9							
09	3000	N	3623	-0-	623	1298	507	1	2683	2	N	387	299	0	92	1	6
							7	4	426	9							
10	4604	X	3306	-0-	-1298	-0-	499	1	2328	2	N	423	250	0	173	1	6
							14	4	465	9							
11	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	459	1	1560	2	N	448	201	0	245	1	8
							4	4	493	9							
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 20,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,858

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 15H RRCID -> 285847 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12147 - 16949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	1242	1	11666	2	N	1658	1674	1			15
							218	4	1824	9							
02	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	932	1	6653	2	N	1242	1236	1			21
							70	4	1366	9							
03	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	1129	1	5662	2	N	1301	1317	1			5
							53	4	1431	9							
04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	957	1	2542	2	N	2122	2096	1			31
							17	4	2334	9							
05	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	1172	1	6772	2	N	1579	1576	1			34
							11	4	1737	9							
06	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	1259	1	7791	2	N	1530	1523	0			41
							14	4	1683	9							
07	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	1253	1	7318	2	N	1674	1654	0			61
							24	4	1841	9							
08	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	1005	1	7203	2	N	1307	1068	0	262	1	38
							32	4	1438	9							
09	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	895	1	5981	2	N	1433	1106	0	345	1	20
							15	4	1576	9							
10	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	911	1	8059	2	N	1956	1129	0	820	1	27
							45	4	2152	9							
11	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	693	1	3493	2	N	1269	574	0	701	1	21
							8	4	1396	9							
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 103,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,071

HAUGLUM B WELL #: 3H RRCID -> 285848 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12100 - 14211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	820	1	8461	2	N	3685	3722	1			28
							156	4	4054	9							
02	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	670	1	6042	2	N	2579	2568	1			39
							62	4	2837	9							
03	19480	X	19480	-0-	-0-	-0-	1140	1	12795	2	N	4941	4955	1			25
							110	4	5435	9							
04	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	728	1	5850	2	N	3039	3021	1			43
							32	4	3343	9							
05	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	695	1	4999	2	N	2559	2558	1			44
							8	4	2815	9							
06	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	677	1	4171	2	N	2348	2334	0			58
							7	4	2583	9							
07	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	649	1	3478	2	N	2536	2508	0			86
							12	4	2790	9							
08	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	592	1	4325	2	N	1871	1536	0	368	1	53
							19	4	2058	9							
09	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	857	1	13368	2	N	1921	1484	0	463	1	27
							31	4	2113	9							
10	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	532	1	4788	2	N	1456	888	0	575	1	20
							27	4	1602	9							
11	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	488	1	3727	2	N	1050	472	0	580	1	18
							8	4	1155	9							
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 111,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,985

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM B WELL #: 4H RRCID -> 285861 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12030 - 14299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	1022	1	11229	2	N	4632	4668	1			43
							207	4	5095	9							
02	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	878	1	9520	2	N	3988	3975	1			56
							96	4	4387	9							
03	14601	X	14601	-0-	-0-	-0-	941	1	8943	2	N	4217	4239	1			34
							78	4	4639	9							
04	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	850	1	8402	2	N	3983	3962	1			55
							45	4	4381	9							
05	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	802	1	6655	2	N	3253	3244	1			64
							10	4	3578	9							
06	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	826	1	5808	2	N	2982	2967	0			79
							10	4	3280	9							
07	16795	X	16795	-0-	-0-	-0-	1069	1	10631	2	N	4602	4534	0			147
							33	4	5062	9							
08	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	968	1	10104	2	N	1476	1252	0	328	1	43
							43	4	1624	9							
09	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	797	1	7470	2	N	1323	1024	0	323	1	19
							18	4	1455	9							
10	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	709	1	6679	2	N	1466	876	0	589	1	20
							37	4	1613	9							
11	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	694	1	6775	2	N	1422	635	0	783	1	24
							15	4	1564	9							
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 139,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,344

HAUGLUM WELL #: 8H RRCID -> 285909 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12015 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	N	13	13	1			-0-
							1	4	14	9							
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3100	N	12505	-0-	9405	9405	828	1	11302	2	N	254	250	1			4
							96	4	279	9							
04	3000	N	15924	-0-	12924	22329	1201	1	13822	2	N	753	735	1			22
							73	4	828	9							
05	3100	N	13475	-0-	10375	32704	1032	1	9834	2	N	2358	2332	1			48
							15	4	2594	9							
06	43367	X	10663	-0-	-32704	-0-	971	1	7572	2	N	1915	1904	0			59
							13	4	2107	9							
07	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	988	1	6933	2	N	2004	1986	0			77
							22	4	2204	9							
08	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	796	1	5727	2	N	2300	1880	0	431	1	66
							25	4	2530	9							
09	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	534	1	2773	2	N	2294	1770	0	557	1	33
							7	4	2523	9							
10	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	551	1	2549	2	N	2382	1434	0	949	1	32
							16	4	2620	9							
11	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	534	1	1996	2	N	2222	995	0	1223	1	36
							5	4	2444	9							
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 88,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,497

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 14H RRCID -> 285910 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-		616	1	9	2	N	200	182	1			81
								10	4	220	9							
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-		420	1	79	2	N	175	210	1			46
								4	4	193	9							
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-		595	1	4	4	N	232	209	1			69
								255	9									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-		605	1	2	4	N	214	220	1			63
								235	9									
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-		603	1	11	2	N	131	129	1			65
								1	4	144	9							
06	840	N	702	-0-	-138	-0-		475	1	227	9	N	206	204	0			67
07	868	N	25	-0-	-843	-0-		10	1	7	2	N	7	74	0			-0-
								8	9									
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-		305	1	631	9	N	574	450	0	107	1	17
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-		358	1	475	9	N	432	335	0	108	1	6
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-		327	1	8	2	N	339	204	0	136	1	5
								2	4	373	9							
11	900	N	623	-0-	-277	-0-		291	1	332	9	N	302	134	0	168	1	5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,812

HAUGLUM A WELL #: 1H RRCID -> 285911 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12000 - 19149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32891	X	14687	-0-	-18204	-0-		949	1	10347	2	Y	2910	2884	1			31
								190	4	3201	9							
02	DLQ G-10		17065	-0-	17065	17065		1001	1	12274	2	Y	3334	3320	1			45
								123	4	3667	9							
03	33001	X	15936	-0-	-17065	-0-		935	1	11888	2	Y	2737	2753	1			29
								102	4	3011	9							
04	18787	X	18787	-0-	-0-	-0-		958	1	14244	2	Y	3192	3177	1			44
								74	4	3511	9							
05	18411	X	18411	-0-	-0-	-0-		960	1	14479	2	Y	2682	2676	1			50
								22	4	2950	9							
06	16251	X	16251	-0-	-0-	-0-		856	1	12632	2	Y	2493	2479	0			64
								21	4	2742	9							
07	16888	X	16888	-0-	-0-	-0-		836	1	12662	2	Y	3047	3009	0			102
								38	4	3352	9							
08	DLQ G-10		17486	-0-	17486	17486		869	1	13849	2	Y	2464	2022	0	475	1	69
								58	4	2710	9							
09	DLQ G-10		24464	-0-	24464	41950		1019	1	19179	2	Y	3839	2947	0	907	1	54
								43	4	4223	9							
10	DLQ G-10		24255	-0-	24255	66205		970	1	18642	2	Y	4131	2475	0	1655	1	55
								99	4	4544	9							
11	DLQ G-10		23737	-0-	23737	89942		991	1	19927	2	Y	2525	1110	0	1428	1	42
								41	4	2778	9							
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	89942						Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 207,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,354

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM D WELL #: 2H RRCID -> 285914 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11963 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2964	N	1628	-0-	-1336	-0-	363	1	654	2	N	540	514	1			113
							17	4	594	9							
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	409	1	434	2	N	580	452	1			241
							8	4	638	9							
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	60	1	135	2	N	117	171	1			187
							2	4	129	9							
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	296	1	469	2	N	373	367	1			193
							4	4	410	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	193	1			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	8	4	0	4	1	-0-
							9	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,618

HAUGLUM D WELL #: 4H RRCID -> 285915 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11853 - 16803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	405	1	1027	2	N	188	187	1			36
							24	4	207	9							
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	375	1	213	9	N	194	174	1			56
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	507	1	1362	2	N	520	436	1			140
							14	4	572	9							
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	320	1	521	2	N	167	269	1			38
							4	4	184	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			-0-
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	7874	-0-	4774	4774	192	1	4657	2	N	2733	2119	0	532	1	82
							19	4	3006	9							
09	3000	N	3852	-0-	852	5626	69	1	1873	2	N	1733	1349	0	440	1	26
							4	4	1906	9							
10	3100	N	725	-0-	-2375	3251	10	1	289	2	N	385	251	0	153	1	7
							2	4	424	9							
11	5471	X	2220	-0-	-3251	-0-	167	1	1003	2	N	953	447	0	495	1	18
							2	4	1048	9							
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 20,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,873

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 285922 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF.12310 - 18607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	56	1	847	2	N	179	106	1	119
							15	4	197	9					
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	332	1	596	9	N	542	526	1	135
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	425	1	572	9	N	520	510	1	145
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	587	1	1278	2	N	500	597	1	48
							9	4	550	9					
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	560	1	1	4	N	418	419	1	47
							460	9							
06	960	N	593	-0-	-367	-0-	350	1	243	9	N	221	252	1	16
07	2511	N	475	-0-	-2036	-0-	372	1	103	9	N	94	87	1	23
08	1023	N	452	-0-	-571	-0-	351	1	101	9	N	92	99	1	16
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	372	1	489	2	N	49	21	1	44
							2	4	54	9					
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	305	1	997	2	N	375	298	1	121
							7	4	413	9					
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	267	1	392	9	N	356	354	1	123
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123

TOTAL GAS PROD: 11,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,346

JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 285924 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11825 PERF.12625 - 17950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1084	-0-	-1086	-0-	71	1	721	2	N	254	195	1	112
							13	4	279	9					
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	295	1	536	9	N	487	475	1	124
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	377	1	997	2	N	494	480	1	138
							11	4	543	9					
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	423	1	840	2	N	363	458	1	43
							6	4	399	9					
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	489	1	1250	2	N	468	457	1	54
							2	4	515	9					
06	3000	N	4238	-0-	1238	1238	761	1	3013	2	N	416	426	1	44
							6	4	458	9					
07	3100	N	4423	-0-	1323	2561	768	1	3189	2	N	414	399	1	59
							11	4	455	9					
08	3100	N	3624	-0-	524	3085	537	1	2650	2	N	386	413	1	32
							12	4	425	9					
09	6607	X	3522	-0-	-3085	-0-	527	1	2656	2	N	302	295	1	39
							7	4	332	9					
10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	415	1	2735	2	N	299	253	1	85
							16	4	329	9					
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	414	1	2281	2	N	262	235	1	112
							5	4	288	9					
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			112

TOTAL GAS PROD: 30,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,145

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 285925 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12270 - 18465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	135	-0-	-2128	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					190
							2	4									
02	DLQ G-10		976	-0-	976	976	123	1	776	2	Y	63					253
							8	4	69	9							
03	1705	N	729	-0-	-976	-0-	130	1	514	2	Y	73	100	1			226
							5	4	80	9							
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	209	1	532	2	Y	241	116	1			351
							4	4	265	9							
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	522	1	1102	2	Y	335	353	1			333
							2	4	369	9							
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	262	1	378	2	Y	161	364	1			130
							1	4	177	9							
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	596	1	1030	2	Y	377	294	1			213
							5	4	415	9							
08	DLQ G-10		1363	-0-	1363	1363	271	1	843	2	Y	223	142	1			294
							4	4	245	9							
09	DLQ G-10		913	-0-	913	2276	141	1	544	2	Y	206	319	1			181
							1	4	227	9							
10	DLQ G-10		1314	-0-	1314	3590	221	1	837	2	Y	228	165	1			244
							5	4	251	9							
11	DLQ G-10		1169	-0-	1169	4759	192	1	686	2	Y	263	214	1			293
							2	4	289	9							
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4759					Y	NO RPT					293

TOTAL GAS PROD: 12,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,170

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 285929 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12647 - 18887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	292	1	4445	2	Y	353	349	1			148
							80	4	388	9							
02	DLQ G-10		9988	-0-	9988	9988	417	1	8888	2	Y	543	504	1			187
							86	4	597	9							
03	11434	X	1446	-0-	-9988	-0-	91	1	1200	2	Y	132	80	1			239
							10	4	145	9							
04	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	418	1	4840	2	Y	213	381	1			71
							26	4	234	9							
05	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					Y	-0-					71
06	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					Y	-0-					71
07	11067	X	7555	-0-	-3512	-0-	299	1	4650	2	Y	2356	2044	1			383
							14	4	2592	9							
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	318	1			73
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 29,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,605

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285932 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12474 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	847	-0-	-4547	-0-	355	1	492	9	N	447	741	1			131
02	4480	X	3479	-0-	-1001	-0-	446	1	2339	2	N	607	525	1			213
							26	4	668	9							
03	1116	X	264	-0-	-852	-0-	101	1	163	9	N	148	195	1			166
04	5220	X	5135	-0-	-85	-0-	342	1	4530	2	N	217	309	1			74
							24	4	239	9							
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					74
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					74
07	5301	X	113	-0-	-5188	-0-	1	2	112	9	N	102	109	1			67
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					67
09	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					67
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					67
11	120	X	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-					67
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 9,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,521

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 285933 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12036 PERF.12510 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	2404	-0-	-4695	-0-	105	1	2214	2	N	42	180	1			15
							39	4	46	9							
02	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	699	1	14903	2	N	34	27	1			22
							144	4	37	9							
03	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	397	1	6535	2	N	279	133	1			168
							55	4	307	9							
04	6870	X	20	-0-	-6850	-0-	9	1	11	9	N	10	137	1			41
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					41
06	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					41
07	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	98	77	1			62
08	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					62
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 25,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 286120 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12397 - 16835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2627	-0-	-70	-0-	181	1	1899	2	N	465	438	1			182
							35	4	512	9							
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	383	1	608	2	N	698	727	1			153
							9	4	768	9							
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	421	1	625	2	N	662	634	1			181
							8	4	728	9							
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	620	1	608	2	N	630	747	1			64
							6	4	693	9							
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	611	1	557	2	N	628	603	1			89
							2	4	691	9							
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	636	1	698	2	N	683	699	1			73
							2	4	751	9							
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	598	1	922	2	N	827	757	1			143
							4	4	910	9							
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	382	1	1040	2	N	754	840	1			57
							6	4	829	9							
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	376	1	1107	2	N	808	777	1			88
							3	4	889	9							
10	2449	N	1772	-0-	-677	-0-	307	1	835	2	N	567	526	1			129
							6	4	624	9							
11	2190	N	1308	-0-	-882	-0-	325	1	302	2	N	618	499	1			248
							1	4	680	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248

TOTAL GAS PROD: 22,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,340

HAUGLUM D WELL #: 3H RRCID -> 286172 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	394	1	1103	2	N	171	167	1			79
							25	4	188	9							
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	465	1	348	2	N	168	149	1			98
							7	4	185	9							
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	67	1	170	2	N	53	51	1			100
							2	4	58	9							
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	359	1	272	2	N	97	95	1			102
							3	4	107	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	1			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	6407	-0-	3307	3307	164	1	3373	2	N	2600	2539	0			61
							10	4	2860	9							
08	3100	N	12923	-0-	9823	13130	288	1	6985	2	N	5111	4115	0	910	1	147
							28	4	5622	9							
09	3000	N	59494	-0-	56494	69624	1284	1	34940	2	N	21084	16078	0	4849	1	304
							78	4	23192	9							
10	128889	X	59265	-0-	-69624	-0-	1295	1	36657	2	N	19201	11530	0	7722	1	253
							192	4	21121	9							
11	56656	X	56656	-0-	-0-	-0-	1281	1	36660	2	N	16945	7594	0	9323	1	281
							75	4	18640	9							
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					281

TOTAL GAS PROD: 198,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,430

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 286276 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-		2	1	48	2	Y	-0-					6
								1	4									
02	DLQ G-10		56	-0-	56	56		14	1	29	2	Y	12					18
								13	9									
03	85	N	29	-0-	-56	-0-		4	1	23	2	Y	2	7	1			13
								2	9									
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-		77	1	467	2	Y	35	11	1			37
								3	4	39	9							
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-		341	1	277	2	Y	25	37	1			25
								1	4	28	9							
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-		479	1	269	2	Y	2	18	1			9
								1	4	2	9							
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-		490	1	257	2	Y	-0-	2	1			7
								2	4									
08	DLQ G-10		433	-0-	433	433		250	1	172	2	Y	8	4	1			11
								2	4	9	9							
09	DLQ G-10		67	-0-	67	500		54	1	13	9	Y	12	14	1			9
10	DLQ G-10		494	-0-	494	994		232	1	241	2	Y	17	7	1			19
								2	4	19	9							
11	DLQ G-10		536	-0-	536	1530		239	1	296	2	Y	-0-	11	1			8
								1	4									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1530						Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 4,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 286328 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6	119	1			76
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-		307	1	688	2	N	41	70	1			47
								9	4	45	9							
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-		337	1	868	2	N	43	35	1			55
								9	4	47	9							
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-		316	1	791	2	N	140	22	1			173
								5	4	154	9							
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-		485	1	1284	2	N	405	320	1			258
								2	4	446	9							
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-		570	1	1000	2	N	284	357	1			185
								2	4	312	9							
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-		620	1	1135	2	N	258	215	1			228
								5	4	284	9							
08	1054	N	771	-0-	-283	-0-		240	1	347	2	N	165	250	1			143
								2	4	182	9							
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-		252	1	626	2	N	154	102	1			195
								2	4	169	9							
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-		324	1	874	2	N	219	232	1			182
								6	4	241	9							
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-		257	1	795	2	N	290	144	1			328
								2	4	319	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					328

TOTAL GAS PROD: 14,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,005

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM D WELL #: 5H RRCID -> 286341 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	489	1	2504	2	N	279	274	1			43
							50	4	307	9							
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	586	1	487	2	N	349	305	1			87
							10	4	384	9							
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	351	1	310	9	N	282	271	1			98
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	394	1	1143	2	N	379	367	1			110
							7	4	417	9							
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-	110	1			-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	115	1	2782	2	N	2386	1849	0	466	1	71
							11	4	2625	9							
09	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	105	1	2846	2	N	2229	1722	0	546	1	32
							6	4	2452	9							
10	3100	N	3580	-0-	480	480	60	1	1697	2	N	1649	989	0	669	1	23
							9	4	1814	9							
11	2953	X	2473	-0-	-480	-0-	41	1	1142	2	N	1171	558	0	616	1	20
							2	4	1288	9							
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 24,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,724

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287218 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1339	N	52	-0-	-1287	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					202
							1	4									
02	DLQ G-10		1879	-0-	1879	1879	351	1	800	2	Y	653	593	1			262
							10	4	718	9							
03	3100	N	2205	-0-	-895	984	456	1	1166	2	Y	518	385	1			395
							13	4	570	9							
04	2772	N	1788	-0-	-984	-0-	475	1	860	2	Y	406	442	1			359
							6	4	447	9							
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	547	1	1520	2	Y	484	638	1			205
							3	4	532	9							
06	1950	N	843	-0-	-1107	-0-	564	1	279	9	Y	254	272	1			187
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	611	1	1455	2	Y	325	284	1			228
							6	4	358	9							
08	DLQ G-10		2004	-0-	2004	2004	363	1	1348	2	Y	260	184	1			304
							7	4	286	9							
09	DLQ G-10		1741	-0-	1741	3745	304	1	1194	2	Y	218	196	1			326
							3	4	240	9							
10	DLQ G-10		1632	-0-	1632	5377	384	1	881	2	Y	328	382	1			272
							6	4	361	9							
11	DLQ G-10		552	-0-	552	5929	220	1	332	9	Y	302	183	1			391
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5929					Y	NO RPT					391

TOTAL GAS PROD: 17,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,748

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
RED BARON F WELL #: 6 RRCID -> 290127 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 12348 PERF.13100 - 18001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22382	X	19098	-0-	-3284	-0-	1237	1	14242	2	N	2599	2511	0			221
							760	4	2859	9							
02	21476	X	15371	-0-	-6105	-0-	886	1	11703	2	N	2337	2428	0			130
							211	4	2571	9							
03	23777	X	14839	-0-	-8938	-0-	1054	1	11017	2	N	2263	2266	0			127
							279	4	2489	9							
04	20970	X	14872	-0-	-6098	-0-	1251	1	10920	2	N	2294	2249	0			172
							178	4	2523	9							
05	19096	X	15535	-0-	-3561	-0-	1415	1	11459	2	N	2225	2249	0			148
							213	4	2448	9							
06	18480	X	13820	-0-	-4660	-0-	913	1	10449	2	N	2126	2230	0			44
							119	4	2339	9							
07	17019	X	14014	-0-	-3005	-0-	771	1	10784	2	N	2180	2174	0			50
							61	4	2398	9							
08	15531	X	13132	-0-	-2399	-0-	1198	1	9858	2	N	1757	1755	0			52
							143	4	1933	9							
09	15030	X	12493	-0-	-2537	-0-	1572	1	8857	2	N	1742	1734	0			60
							148	4	1916	9							
10	15531	X	13041	-0-	-2490	-0-	1806	1	9014	2	N	1853	1862	0			51
							183	4	2038	9							
11	13830	X	11305	-0-	-2525	-0-	1632	1	7906	2	N	1554	1547	0			58
							58	4	1709	9							
12	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 157,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,930

RED BARON B WELL #: 2 RRCID -> 290129 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12388 PERF.13150 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31899	X	25082	-0-	-6817	-0-	1667	1	19187	2	N	2913	2828	0			279
							1024	4	3204	9							
02	28812	X	21688	-0-	-7124	-0-	1274	1	16834	2	N	2979	3068	0			190
							303	4	3277	9							
03	31620	X	21503	-0-	-10117	-0-	1489	1	15571	2	N	3681	3663	0			208
							394	4	4049	9							
04	28140	X	20733	-0-	-7407	-0-	1742	1	15202	2	N	3219	3182	0			245
							248	4	3541	9							
05	25544	X	20621	-0-	-4923	-0-	1921	1	15555	2	N	2596	2654	0			187
							289	4	2856	9							
06	24270	X	18577	-0-	-5693	-0-	1270	1	14535	2	N	2369	2501	0			55
							166	4	2606	9							
07	24025	X	19533	-0-	-4492	-0-	1114	1	15593	2	N	2489	2481	0			63
							88	4	2738	9							
08	21514	X	18650	-0-	-2864	-0-	1784	1	14680	2	N	1794	1792	0			65
							213	4	1973	9							
09	20730	X	17606	-0-	-3124	-0-	2271	1	12799	2	N	2110	2090	0			85
							215	4	2321	9							
10	20615	X	17726	-0-	-2889	-0-	2533	1	12646	2	N	2083	2101	0			67
							256	4	2291	9							
11	18900	X	16945	-0-	-1955	-0-	2544	1	12325	2	N	1805	1781	0			91
							90	4	1986	9							
12	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 218,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,038

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
RED BARON D WELL #: 4 RRCID -> 290130 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12600 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30845	X	20328	-0-	-10517	-0-	1277	1	14703	2	N	3239	3133	0			255
							785	4	3563	9							
02	27860	X	20409	-0-	-7451	-0-	1142	1	15092	2	N	3548	3637	0			166
							272	4	3903	9							
03	28954	X	19411	-0-	-9543	-0-	1340	1	14011	2	N	3368	3385	0			149
							355	4	3705	9							
04	25890	X	18844	-0-	-7046	-0-	1514	1	13211	2	N	3548	3481	0			216
							216	4	3903	9							
05	21390	X	18874	-0-	-2516	-0-	1681	1	13611	2	N	3026	3083	0			159
							253	4	3329	9							
06	21870	X	17423	-0-	-4447	-0-	1159	1	13263	2	N	2590	2708	0			41
							152	4	2849	9							
07	22599	X	18004	-0-	-4595	-0-	1002	1	14029	2	N	2631	2624	0			48
							79	4	2894	9							
08	19468	X	16603	-0-	-2865	-0-	1536	1	12642	2	N	2038	2038	0			48
							183	4	2242	9							
09	18840	X	15806	-0-	-3034	-0-	1983	1	11174	2	N	2238	2232	0			54
							187	4	2462	9							
10	18879	X	16598	-0-	-2281	-0-	2301	1	11490	2	N	2340	2348	0			46
							233	4	2574	9							
11	17430	X	14294	-0-	-3136	-0-	2051	1	9934	2	N	2034	2024	0			56
							72	4	2237	9							
12	18011	X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 196,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,600

RED BARON C WELL #: 3 RRCID -> 290131 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12700 - 18501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21576	X	16701	-0-	-4875	-0-	1029	1	11851	2	N	2898	2809	0			250
							633	4	3188	9							
02	19488	X	14265	-0-	-5223	-0-	819	1	10824	2	N	2206	2325	0			131
							195	4	2427	9							
03	21142	X	13303	-0-	-7839	-0-	961	1	10044	2	N	1858	1874	0			115
							254	4	2044	9							
04	17250	X	11892	-0-	-5358	-0-	989	1	8628	2	N	1940	1903	0			152
							141	4	2134	9							
05	16957	X	13480	-0-	-3477	-0-	1228	1	9941	2	N	1933	1951	0			134
							185	4	2126	9							
06	16170	X	12165	-0-	-4005	-0-	813	1	9304	2	N	1765	1860	0			39
							106	4	1942	9							
07	15779	X	12882	-0-	-2897	-0-	722	1	10097	2	N	1824	1819	0			44
							57	4	2006	9							
08	13485	X	11003	-0-	-2482	-0-	1036	1	8526	2	N	1197	1201	0			40
							124	4	1317	9							
09	13050	X	11721	-0-	-1329	-0-	1483	1	8357	2	N	1583	1573	0			50
							140	4	1741	9							
10	13485	X	11652	-0-	-1833	-0-	1633	1	8154	2	N	1545	1555	0			40
							165	4	1700	9							
11	12480	X	10941	-0-	-1539	-0-	1610	1	7797	2	N	1343	1329	0			54
							57	4	1477	9							
12	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 140,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,092

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
RED BARON E WELL #: 5 RRCID -> 290132 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 12385 PERF.13100 - 18001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21669	X	12772	-0-	-8897	-0-	800	1	9210	2	N	2064	1998	0			178
							492	4	2270	9							
02	15708	X	9246	-0-	-6462	-0-	501	1	6620	2	N	1824	1898	0			104
							119	4	2006	9							
03	15221	X	9323	-0-	-5898	-0-	625	1	6534	2	N	1816	1820	0			100
							166	4	1998	9							
04	11970	X	8640	-0-	-3330	-0-	674	1	5884	2	N	1805	1775	0			130
							96	4	1986	9							
05	12772	X	9886	-0-	-2886	-0-	840	1	6805	2	N	1923	1934	0			119
							126	4	2115	9							
06	12360	X	9102	-0-	-3258	-0-	568	1	6502	2	N	1780	1865	0			34
							74	4	1958	9							
07	10230	X	9766	-0-	-464	-0-	512	1	7165	2	N	1862	1857	0			39
							41	4	2048	9							
08	9889	X	7599	-0-	-2290	-0-	679	1	5585	2	N	1140	1147	0			32
							81	4	1254	9							
09	9570	X	8405	-0-	-1165	-0-	1058	1	5961	2	N	1169	1171	0			30
							100	4	1286	9							
10	9889	X	7842	-0-	-2047	-0-	1057	1	5275	2	N	1275	1277	0			28
							107	4	1403	9							
11	9450	X	7675	-0-	-1775	-0-	1071	1	5188	2	N	1253	1242	0			39
							38	4	1378	9							
12	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 100,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,911

RED BARON A WELL #: 1 RRCID -> 290133 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12345 PERF.13020 - 20281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44640	X	34831	-0-	-9809	-0-	2231	1	25686	2	N	5039	4869	0			422
							1371	4	5543	9							
02	40292	X	29059	-0-	-11233	-0-	1681	1	22203	2	N	4341	4526	0			237
							400	4	4775	9							
03	43679	X	28213	-0-	-15466	-0-	2021	1	21128	2	N	4117	4126	0			228
							535	4	4529	9							
04	38520	X	26339	-0-	-12181	-0-	2338	1	20397	2	N	2974	2950	0			252
							333	4	3271	9							
05	34844	X	28234	-0-	-6610	-0-	2590	1	20973	2	N	3892	3876	0			268
							390	4	4281	9							
06	33720	X	26127	-0-	-7593	-0-	1706	1	19525	2	N	4248	4429	0			87
							223	4	4673	9							
07	32178	X	27064	-0-	-5114	-0-	1470	1	20566	2	N	4465	4452	0			100
							116	4	4912	9							
08	28241	X	25590	-0-	-2651	-0-	2301	1	18938	2	N	3705	3703	0			102
							275	4	4076	9							
09	27330	X	24335	-0-	-2995	-0-	2970	1	16740	2	N	3949	3942	0			109
							281	4	4344	9							
10	28241	X	25319	-0-	-2922	-0-	3444	1	17194	2	N	3938	3957	0			90
							349	4	4332	9							
11	26190	X	23112	-0-	-3078	-0-	3305	1	16009	2	N	3346	3318	0			118
							117	4	3681	9							
12	27063	X	NO RPT	-0-	-27063	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 298,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,014

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM C WELL #: 3H RRCID -> 291863 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11875 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	565	1	2276	2	N	444	538	1			88
							48	4	488	9							
02	2828	X	2474	-0-	-354	-0-	585	1	1428	2	N	403	430	1			61
							18	4	443	9							
03	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	646	1	1639	2	N	397	286	1			172
							18	4	437	9							
04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	572	1	1645	2	N	430	428	1			174
							11	4	473	9							
05	3131	X	2252	-0-	-879	-0-	549	1	1331	2	N	335	411	1			98
							3	4	369	9							
06	3030	X	2845	-0-	-185	-0-	581	1	1482	2	N	708	663	1			143
							3	4	779	9							
07	2790	X	2011	-0-	-779	-0-	653	1	840	2	N	467	346	1			264
							4	4	514	9							
08	2790	X	2487	-0-	-303	-0-	474	1	1271	2	N	668	534	0	380	1	18
							7	4	735	9							
09	2850	X	2431	-0-	-419	-0-	483	1	1199	2	N	677	522	0	163	1	10
							4	4	745	9							
10	2945	X	2826	-0-	-119	-0-	471	1	1547	2	N	725	434	0	291	1	10
							10	4	798	9							
11	2850	X	2656	-0-	-194	-0-	437	1	1530	2	N	623	278	0	345	1	10
							4	4	685	9							
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 28,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,877

HAUGLUM C WELL #: 4H RRCID -> 291864 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12129 PERF.11895 - 16519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2099	-0-	-1001	219	545	1	897	2	N	575	495	1			343
							24	4	633	9							
02	1682	N	1463	-0-	-219	-0-	441	1	371	2	N	585	714	1			214
							7	4	644	9							
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	574	1	338	2	N	587	499	1			302
							7	4	646	9							
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	548	1	631	2	N	628	650	1			280
							6	4	691	9							
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	342	1	53	9	N	48	288	1			40
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					40
07	1705	N	257	-0-	-1448	-0-	106	1	151	9	N	137	177	1			-0-
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	188	1	99	2	N	1055	841	0	184	1	30
							1	4	1161	9							
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	187	1	580	9	N	527	414	0	136	1	7
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	181	1	1	4	N	449	271	0	179	1	6
							494	9									
11	1410	N	280	-0-	-1130	-0-	193	1	87	9	N	79	39	0	45	1	1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,670

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM C WELL #: 5H RRCID -> 291912 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11936 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1957	-0-	-1143	3044	484	1	1199	2	N	224	188	1			119
							28	4	246	9							
02	2800	N	1311	-0-	-1489	1555	447	1	605	2	N	226	264	1			81
							10	4	249	9							
03	3100	N	1709	-0-	-1391	164	645	1	811	2	N	220	181	1			120
							11	4	242	9							
04	1507	N	1343	-0-	-164	-0-	624	1	472	2	N	220	235	1			105
							5	4	242	9							
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	2	6	9	N	5	96	1			14
06	1650	N	3	-0-	-1647	-0-	3	2			N	-0-					14
07	1395	N	695	-0-	-700	-0-	27	1	564	2	N	93	107	1			-0-
							2	4	102	9							
08	3100	N	4080	-0-	980	980	148	1	3598	2	N	290	237	0	45	1	8
							15	4	319	9							
09	2671	N	1691	-0-	-980	-0-	49	1	1334	2	N	277	214	0	67	1	4
							3	4	305	9							
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	34	1	864	2	N	276	164	0	112	1	4
							5	4	304	9							
11	2250	X	221	-0-	-2029	-0-	21	1	167	2	N	30	17	0	17	1	-0-
							33	9									
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,861

HAUGLUM C WELL #: 1H RRCID -> 291944 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11900 - 16714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	X	871	-0-	-0-	-0-	396	1	242	2	N	202	191	1			327
							11	4	222	9							
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	406	1	126	2	N	169	185	1			311
							5	4	186	9							
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	359	1	1028	2	N	133	216	1			228
							11	4	146	9							
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	32	1	85	2	N	5					233
							1	4	6	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-	92	0			141
07	3100	N	6333	-0-	3233	3233	169	1	3482	2	N	2429	2510	0			60
							10	4	2672	9							
08	3100	N	10842	-0-	7742	10975	262	1	6364	2	N	3809	3106	0	655	1	108
							26	4	4190	9							
09	3000	N	68853	-0-	65853	76828	1642	1	44696	2	N	20377	15526	0	4666	1	293
							100	4	22415	9							
10	145463	X	68635	-0-	-76828	-0-	1537	1	43511	2	N	21235	12726	0	8507	1	295
							228	4	23359	9							
11	63494	X	63494	-0-	-0-	-0-	1488	1	42579	2	N	17582	7884	0	9688	1	305
							87	4	19340	9							
12	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					305

TOTAL GAS PROD: 221,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,941

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LOPEZ UNIT WELL #: 104 RRCID -> 291998 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11974 PERF.12610 - 21386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22493	X	22493	-0-	-0-	-0-	2786	1	15405	2	N	3428	3259	0			296
							531	4	3771	9							
02	19916	X	19916	-0-	-0-	-0-	2475	1	14154	2	N	2885	3010	0			171
							113	4	3174	9							
03	21452	X	18460	-0-	-2992	-0-	2537	1	12711	2	N	2729	2703	0			197
							210	4	3002	9							
04	20760	X	19659	-0-	-1101	-0-	2792	1	13877	2	N	2581	2515	0			263
							151	4	2839	9							
05	21452	X	19162	-0-	-2290	-0-	2929	1	13730	2	N	2063	2103	0			223
							234	4	2269	9							
06	20760	X	18365	-0-	-2395	-0-	2584	1	13486	2	N	1967	2112	0			78
							131	4	2164	9							
07	21452	X	19790	-0-	-1662	-0-	2566	1	14722	2	N	2240	2226	0			92
							38	4	2464	9							
08	20305	X	18375	-0-	-1930	-0-	2877	1	13478	2	N	1713	1683	0			122
							136	4	1884	9							
09	19650	X	18080	-0-	-1570	-0-	3453	1	13022	2	N	1291	1238	0			175
							185	4	1420	9							
10	19778	X	19694	-0-	-84	-0-	3643	1	12673	2	N	2907	2896	0			186
							180	4	3198	9							
11	21047	X	21047	-0-	-0-	-0-	4019	1	14180	2	N	2525	2611	0			100
							70	4	2778	9							
12	19778	X	NO RPT	-0-	-19778	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 215,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,329

HAUGLUM A WELL #: 3H RRCID -> 291999 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12275 - 18125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	13646	-0-	-2226	-0-	967	1	8258	2	N	3878	3925	1			31
							155	4	4266	9							
02	14336	X	7116	-0-	-7220	-0-	786	1	3236	2	N	2779	2771	1			39
							37	4	3057	9							
03	14043	X	10387	-0-	-3656	-0-	1072	1	4726	2	N	4131	4138	1			32
							45	4	4544	9							
04	11790	X	8508	-0-	-3282	-0-	979	1	3314	2	N	3813	3801	1			44
							21	4	4194	9							
05	17515	X	8294	-0-	-9221	-0-	1052	1	4129	2	N	2824	2841	1			27
							7	4	3106	9							
06	13200	X	8854	-0-	-4346	-0-	1187	1	6369	2	N	1169	1163	0			33
							12	4	1286	9							
07	10385	X	7439	-0-	-2946	-0-	1120	1	4576	2	N	1570	1549	0			54
							16	4	1727	9							
08	10385	X	8341	-0-	-2044	-0-	1010	1	5297	2	N	1826	1491	0	337	1	52
							25	4	2009	9							
09	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	989	1	8325	2	N	2031	1563	0	491	1	29
							20	4	2234	9							
10	9145	X	5807	-0-	-3338	-0-	790	1	3257	2	N	1582	953	0	637	1	21
							20	4	1740	9							
11	8850	X	630	-0-	-8220	-0-	247	1	383	9	N	348	179	0	183	1	7
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 90,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,951

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292001 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12269 - 18858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					50
							1	4									
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	110	1	1	4	N	43					93
							47	9									
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	169	1	19	9	N	17	35	1			75
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	174	1	1	4	N	35	36	1			74
							39	9									
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	440	1	3	2	N	47	45	1			76
							1	4	52	9							
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	424	1	1223	2	N	270	282	1			64
							2	4	297	9							
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	415	1	773	2	N	190	171	1			83
							3	4	209	9							
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	59	1	407	2	N	121	38	1			166
							2	4	133	9							
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	161	1	784	2	N	188	232	1			122
							2	4	207	9							
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	234	1	1077	2	N	118	125	1			115
							7	4	130	9							
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	229	1	920	2	N	182	144	1			153
							2	4	200	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 9,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,211

HAUGLUM WELL #: 1H RRCID -> 292026 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12005 - 17956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	737	1	5834	2	N	119	119	1			-0-
							111	4	131	9							
02	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	641	1	4983	2	N	80	79	1			1
							52	4	88	9							
03	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	815	1	5628	2	N	82	82	1			1
							51	4	90	9							
04	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	815	1	6057	2	N	211	208	1			4
							33	4	232	9							
05	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	787	1	6241	2	N	209	209	1			4
							10	4	230	9							
06	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	791	1	5559	2	N	168	167	0			5
							10	4	185	9							
07	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	971	1	7074	2	N	215	213	0			7
							23	4	237	9							
08	3782	X	1954	-0-	-1828	-0-	173	1	1726	2	N	44	37	0	13	1	1
							7	4	48	9							
09	3660	X	5	-0-	-3655	-0-	4	2	1	9	N	1	1	0	1	1	-0-
10	3782	X	26	-0-	-3756	-0-	1	1	15	2	N	9	6	0	3	1	-0-
							10	9									
11	3660	X	18	-0-	-3642	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,138

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 9H RRCID -> 292027 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11959 - 17818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107812	X	107812	-0-	-0-	-0-	3574	1	75153	2	N	25232	25855	1			185
							1330	4	27755	9							
02	69046	X	69046	-0-	-0-	-0-	2382	1	50136	2	N	14584	14646	1			123
							486	4	16042	9							
03	71492	X	71492	-0-	-0-	-0-	3041	1	54408	2	N	12351	12372	1			102
							457	4	13586	9							
04	65798	X	65798	-0-	-0-	-0-	2730	1	50413	2	N	11269	11235	1			136
							259	4	12396	9							
05	57608	X	57608	-0-	-0-	-0-	2793	1	47210	2	N	6850	6840	1			146
							70	4	7535	9							
06	41951	X	41951	-0-	-0-	-0-	2178	1	33488	2	N	5664	5635	0			175
							55	4	6230	9							
07	50970	X	50970	-0-	-0-	-0-	2442	1	38876	2	N	8667	8547	0			295
							118	4	9534	9							
08	45684	X	45684	-0-	-0-	-0-	1947	1	35534	2	N	7324	6037	0	1375	1	207
							147	4	8056	9							
09	35245	X	35245	-0-	-0-	-0-	1417	1	27166	2	N	6000	4654	0	1467	1	86
							62	4	6600	9							
10	31412	X	31412	-0-	-0-	-0-	1262	1	23974	2	N	5498	3300	0	2209	1	75
							128	4	6048	9							
11	28321	X	28321	-0-	-0-	-0-	1152	1	21680	2	N	4949	2224	0	2717	1	83
							45	4	5444	9							
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 605,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,388

HAUGLUM WELL #: 2H RRCID -> 292124 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11896 - 17635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	8455	-0-	5355	6304	614	1	4324	2	N	3122	3082	1			43
							83	4	3434	9							
02	2800	N	7038	-0-	4238	10542	541	1	3619	2	N	2582	2583	1			42
							38	4	2840	9							
03	3100	N	7210	-0-	4110	14652	642	1	3441	2	N	2814	2830	1			26
							32	4	3095	9							
04	3000	N	5763	-0-	2763	17415	556	1	2920	2	N	2064	2068	1			22
							17	4	2270	9							
05	22237	X	4822	-0-	-17415	-0-	575	1	2507	2	N	1578	1573	1			27
							4	4	1736	9							
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	586	1	2349	2	N	1069	1064	0			32
							4	4	1176	9							
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	733	1	2219	2	N	1224	1211	0			45
							8	4	1346	9							
08	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	598	1	1239	2	N	993	821	0	189	1	28
							7	4	1092	9							
09	1890	X	1495	-0-	-395	-0-	453	1	1042	9	N	947	732	0	229	1	14
10	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	465	1	1407	2	N	930	559	0	372	1	13
							9	4	1023	9							
11	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	430	1	1302	2	N	906	408	0	496	1	15
							3	4	997	9							
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 51,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,229

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 16H RRCID -> 292136 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12326 - 18175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-		1315	1	10295	2	N	1685	1674	1			32
								196	4	1854	9							
02	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-		1170	1	7551	2	N	3641	3625	1			48
								80	4	4005	9							
03	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-		1296	1	6953	2	N	3598	3617	1			29
								65	4	3958	9							
04	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-		1231	1	7040	2	N	3548	3530	1			47
								40	4	3903	9							
05	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-		1254	1	7119	2	N	3141	3124	1			64
								12	4	3455	9							
06	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-		1330	1	7903	2	N	3059	3045	0			78
								14	4	3365	9							
07	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-		1363	1	8159	2	N	3548	3504	0			122
								27	4	3903	9							
08	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-		1158	1	8183	2	N	3166	2612	0	589	1	87
								36	4	3483	9							
09	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-		1073	1	9171	2	N	1548	1215	0	398	1	22
								22	4	1703	9							
10	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-		996	1	8848	2	N	1803	1082	0	719	1	24
								50	4	1983	9							
11	10950	X	10817	-0-	-133	-0-		909	1	7745	2	N	1951	863	0	1080	1	32
								17	4	2146	9							
12	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-						N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 136,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,688

WARWICK-ARTEMIS, LLC 899023
GOOD PHELAN WELL #: 1H RRCID -> 288720 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12897 - 17164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37067	X	11563	-0-	-25504	-0-		1485	1	8560	2	Y	1380	1416	1	1	8	432
								1518	9									
02	DLQ G-10		11313	-0-	11313	11313		2400	1	7584	2	Y	1208	1173	1			467
								1329	9									
03	23355	X	12042	-0-	-11313	-0-		2234	1	8632	2	Y	1069	1022	1			514
								1176	9									
04	13020	X	11603	-0-	-1417	-0-		2079	1	8043	2	Y	1346	1336	1			524
								1481	9									
05	12524	X	11201	-0-	-1323	-0-		1939	1	8095	2	Y	1061	1032	1			553
								1167	9									
06	12120	X	10961	-0-	-1159	-0-		1836	1	7740	2	Y	1259	1132	1			680
								1385	9									
07	12524	X	11367	-0-	-1157	-0-		1926	1	8016	2	Y	1295	1134	1			841
								1425	9									
08	12028	X	10413	-0-	-1615	-0-		2015	1	6907	2	Y	1355	1581	1			615
								1491	9									
09	11610	X	10075	-0-	-1535	-0-		1873	1	6993	2	Y	1099	1065	1			649
								1209	9									
10	11377	X	9912	-0-	-1465	-0-		2146	1	6637	2	Y	1026	1065	1			610
								1129	9									
11	11010	X	9555	-0-	-1455	-0-		2128	1	6367	2	Y	964	948	1			626
								1060	9									
12	11377	X	9672	-0-	-1705	-0-		2142	1	6380	2	Y	1045	1161	1			510
								1150	9									

TOTAL GAS PROD: 129,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,107

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
GOOD PHELAN WELL #: 2H RRCID -> 288721 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12828 - 17455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50276	X	15868	-0-	-34408	-0-	2106 1631	1 9	12131	2	Y	1483	1522	1			632
02	DLQ G-10		14885	-0-	14885	14885	3190 1613	1 9	10082	2	Y	1466	1423	1			675
03	31323	X	16438	-0-	-14885	-0-	2960 2048	1 9	11430	2	Y	1862	1781	1			756
04	17460	X	15673	-0-	-1787	-0-	2843 1825	1 9	11005	2	Y	1659	1647	1			768
*05	16926	X	15310	-0-	-1616	-0-	2510 1621	1 9	11179	2	Y	1474	1425	1	1	8	816
*06	15960	X	13859	-0-	-2101	-0-	2336 1264	1 9	10259	2	Y	1149	1044	1			921
*07	16492	X	14082	-0-	-2410	-0-	2487 1393	1 9	10202	2	Y	1266	1089	1			1098
*08	16430	X	12511	-0-	-3919	-0-	2660 1060	1 9	8791	2	Y	964	1145	1			917
*09	15660	X	12529	-0-	-3131	-0-	2316 1313	1 9	8900	2	Y	1194	1154	1			957
*10	15314	X	11853	-0-	-3461	-0-	2706 1036	1 9	8111	2	Y	942	984	1			915
11	13860	X	10193	-0-	-3667	-0-	2358 937	1 9	6898	2	Y	852	841	1			926
12	14074	X	12995	-0-	-1079	-0-	2885 1299	1 9	8811	2	Y	1181	1309	1			798

TOTAL GAS PROD: 166,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,492

ZAZA ENERGY, LLC 950545
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHMANN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBEN HABEN (2500) 27400 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
KELLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178230 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2476 - 2480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDNA GORDON (FRIO 3260) 27689 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
DREIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 232974 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3334 - 4098

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, EDWIN WELL #: 2 RRCID -> 128061 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3535 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	106	-0-	-107	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1401	N	703	-0-	-698	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
*11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
*11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO (5250) 28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACK DRAW ENERGY LLC 101501
LAKESIDE WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	1			N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO (5700) 28203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
LITTLETON, J. B. WELL #: 1 U RRCID -> 133269 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5684 - 5690

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO (6300) 28203 758 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SHANLEY OIL COMPANY 769285
CANERDAY WELL #: 1 RRCID -> 099406 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5197 - 5201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO (6920) 28203 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PALOMA OPERATING, LLC 100344
LORENZEN WELL #: 1 RRCID -> 291356 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6710 - 6717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	3822 R	3822	-0-	-0-	-0-	3793	2	29	9	N	26					88
05	21354	18241	-0-	-3113	-0-	18100	2	141	9	N	128					216
06	15416	15028	-0-	-388	-0-	14967	2	61	9	N	55	157	1			114
07	14080 R	14080	-0-	-0-	-0-	14037	2	43	9	N	39					153
08	15128	11322	-0-	-3806	-0-	11297	2	25	9	N	23					176
09	14640	7724	-0-	-6916	-0-	7724	2			N	-0-					176
10	15128	7451	-0-	-7677	-0-	7438	2	13	9	N	12					188
11	14640	10387	-0-	-4253	-0-	10384	2	3	9	N	3					191
12	14074 #	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 88,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

EL TORO, SOUTH (5650 SD.) 28207 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
BEAMON, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114616 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5647 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO, SW. (5830) 28209 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
VINCIK, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 177898 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 5841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO, SW. (6300) 28209 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
MCELVEEN, H.O. WELL #: 1 L RRCID -> 135787 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6274 - 6278

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO, SW. (7000) 28209 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
VINCIK, ADOLPH WELL #: 2 L RRCID -> 053761 COMPL. DATE 09/08/1972 TOTAL DEPTH 7066 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO BUENO (AY-3) 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HOLZHEAUSER "A" WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1912	-0-	1912 B	8822		540	1	1164	2	N	189	175	1			165
								208	9									
02	10062	X	1240	-0-	-8822 B	-0-		460	1	690	2	N	82					247
								90	9									
03	2671	N	2671	-0-	-0- B	-0-		620	1	1842	2	N	190	183	1			254
								209	9									
04	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-		600	1	1238	2	N	200	180	1			274
								220	9									
05	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-		620	1	1340	2	N	230	346	1			158
								253	9									
06	2580	N	2032	-0-	-548 B	-0-		600	1	1255	2	N	161					319
								177	9									
07	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-		580	1	1418	2	N	206	348	1			177
								227	9									
08	2363	N	2363	-0-	-0- B	-0-		580	1	1568	2	N	195	158	1			214
								215	9									
09	3089	X	3089	-0-	-0- B	-0-		600	1	2258	2	N	210	344	1			80
								231	9									
10	2232	N	1779	-0-	-453 B	-0-		580	1	1032	2	N	152					232
								167	9									
11	2280	N	1908	-0-	-372 B	-0-		600	1	1135	2	N	157	180	1			209
								173	9									
12	2666	X	1834	-0-	-832 B	-0-		600	1	964	2	N	245	372	1			82
								270	9									

TOTAL GAS PROD: 25,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,217

TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2500	-0-	2500 B	13298		750	1	1669	2	N	74	154	1			155
								81	9									
02	15742	X	2444	-0-	-13298 B	-0-		700	1	1599	2	N	132	168	1			119
								145	9									
03	3379	X	3278	-0-	-101 B	-0-		775	1	2364	2	N	126	159	1			86
								139	9									
04	3240	X	2415	-0-	-825 B	-0-		750	1	1537	2	N	116					202
								128	9									
05	2914	X	2390	-0-	-524 B	-0-		750	1	1517	2	N	112	158	1			156
								123	9									
06	3180	X	1716	-0-	-1464 B	-0-		750	1	869	2	N	88					244
								97	9									
07	3286	X	2110	-0-	-1176 B	-0-		775	1	1241	2	N	85	167	1			162
								94	9									
08	3286	X	2152	-0-	-1134 B	-0-		775	1	1269	2	N	98	176	1			84
								108	9									
09	2430	X	1131	-0-	-1299 B	-0-		525	1	487	2	N	108					192
								119	9									
10	2387	X	1337	-0-	-1050 B	-0-		669	1	592	2	N	69	168	1			93
								76	9									
11	2070	X	2003	-0-	-67 B	-0-		725	1	1173	2	N	95					188
								105	9									
12	2139	X	1792	-0-	-347 B	-0-		775	1	928	2	N	81	180	1			89
								89	9									

TOTAL GAS PROD: 25,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,184

EL TORO BUENO (AY-3) //CONT.// 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
RENUERGY LLC 702210
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 280083 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 11653 PERF.11219 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-1915					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-1915					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-1915					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-1915					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-1915					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-1915					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	B	-1915					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-1915					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-1915					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-1915					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-1915					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-1915					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO MAX (AY-3) 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
PETERS/SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 169129 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					176
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					176
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					176
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					176
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					176
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					176
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					176
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					176
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					176
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					176
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					176
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 169316 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
ROSE FAMILY, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 235993 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE-SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245565 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	10	-0-		-15	B	-0-	9	1	1	9	N	1					76
02	11	N	11	-0-		-0-	B	-0-	9	1	2	9	N	2					78
03	12	N	12	-0-		-0-	B	-0-	10	1	2	9	N	2					80
04	10	N	8	-0-		-2	B	-0-	7	1	1	9	N	1					81
05	12	N	12	-0-		-0-	B	-0-	9	1	3	9	N	3					84
06	9	N	9	-0-		-0-	B	-0-	7	1	2	9	N	2					86
07	10	N	10	-0-		-0-	B	-0-	7	1	3	9	N	3					89
08	12	N	11	-0-		-1	B	-0-	9	1	2	9	N	2					91
09	11	N	11	-0-		-0-	B	-0-	9	1	2	9	N	2					93
10	10	N	10	-0-		-0-	B	-0-	7	1	3	9	N	3					96
11	11	N	8	-0-		-3	B	-0-	5	1	3	9	N	3					99
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
O'CONNOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 165213 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
OVERPASS WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2296	-0-	-339 B	-0-	2003	2	293	9	N	266	178	1			235
02	1988	N	1963	-0-	-25 B	-0-	1714	2	249	9	N	226	359	1			102
03	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	1890	2	250	9	N	227	179	1			150
04	2220	N	2172	-0-	-48 B	-0-	1887	2	285	9	N	259	177	1			232
05	2231	N	2231	-0-	-0- B	-0-	1900	2	331	9	N	301	354	1			179
06	2070	N	1533	-0-	-537 B	-0-	1401	2	132	9	N	120	174	1			125
07	2232	N	1614	-0-	-618 B	-0-	1383	2	231	9	N	210	176	1			159
08	2232	N	1713	-0-	-519 B	-0-	1487	2	226	9	N	205	175	1			189
09	1530	N	1057	-0-	-473 B	-0-	845	2	212	9	N	193	177	1			205
10	1612	N	1207	-0-	-405 B	-0-	946	2	261	9	N	237	180	1			262
11	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1426	2	235	9	N	214	357	1			119
12	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	1363	2	268	9	N	244	178	1			185

TOTAL GAS PROD: 21,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,702

EL TORO MAX, W. (EY-2) 28214 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
BABB WELL #: 3R RRCID -> 273964 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9390 - 9398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	13	-0-	-22	-0-	11	1	2	9	N	2					565
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	9	N	1					566
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	9	N	1					567
04	13	N	9	-0-	-4	-0-	7	1	2	9	N	2					569
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	1	2	9	N	2					571
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	9	N	3					574
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	1	2	9	N	2					576
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	9	N	3					579
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	7	1	1	9	N	1					580
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	1	2	9	N	2					582
11	13	N	9	-0-	-4	-0-	7	1	2	9	N	2					584
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					584

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ELBERT GOFF (FRIO 4230) 28271 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ROLAND CARLSON LLC 726712
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249711 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1	-0-	1	4	1	4			N	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	4			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	4			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	4			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELBERT GOFF (3700) 28271 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 252902 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1	-0-	1	56	1	4			N	-0-					-0-
02	57	N	1	-0-	-56	-0-	1	4			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMS (SLICK, LOWER) 28644 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STRIEBECK, W. H. JR. WELL #: 1 L RRCID -> 001519 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7068 - 7072

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMS (SLICK, UPPER) 28644 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STRIEBECK, W. H. JR. WELL #: 1 U RRCID -> 001516 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6968 - 7018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELOISE (JUDI 5700) 28658 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
LENTZ, E. M. B WELL #: 1 RRCID -> 158611 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5754 - 5772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2023 - WELL PLUGGED 07/17/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELOISE (5800) 28658 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
LENTZ WELL #: 1 RRCID -> 290641 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5982 - 5992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744 R	744	-0-	-0-	-0-	515	2	229	9	Y	208	220	1			50
02	560 N	540	-0-	-20	-0-	317	2	223	9	Y	203	186	1			67
03	527 N	149	-0-	-378	-0-	109	2	40	9	Y	36	48	1			55
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	25	1			30
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					30
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	21	1			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

ELOISE (6760) 28658 912 ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
H & P WELL #: 2 RRCID -> 260674 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7160 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					68
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					68
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					68
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					68
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					68
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					68
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					68
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					68
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					68
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					68
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALOMA OPERATING, LLC 100344
LENTZ WELL #: 2 RRCID -> 288674 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	349	-0-	-316	B	-0-	129	2	220	9	Y	200	212	1			48
02	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	79	2	213	9	Y	194	178	1			64
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	94	2	223	9	Y	203	124	1			143
04	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	103	2	193	9	Y	175	147	1			171
05	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	117	2	176	9	Y	160					331
06	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	116	2	157	9	Y	143	323	1			151
07	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	88	2	153	9	Y	139	157	1			133
08	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	108	2	141	9	Y	128	167	1			94
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	134	-0-	-16	B	-0-	58	2	76	9	Y	69					163
10	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	86	2	309	9	Y	281	168	1			276
11	150	N	48	-0-	-102	B	-0-	48	2			Y	-0-	177	1			99
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 2,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,692

LENTZ WELL #: 3 RRCID -> 290673 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6886 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2811	-0-	2811	B	14600	2786	2	25	9	N	23	90	1			65
02	7000	N	999	-0-	-6001	B	8599	999	2			N	-0-					65
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8599																		
03	7750	N	2086	-0-	-5664	B	2935	2086	2			N	-0-					65
04	6028	N	3093	-0-	-2935	B	-0-	3093	2			N	-0-					65
05	3505	N	3505	-0-	-0-	B	-0-	3505	2			N	-0-					65
06	3019	N	3019	-0-	-0-	B	-0-	3019	2			N	-0-					65
07	2739	N	2739	-0-	-0-	B	-0-	2643	2	96	9	N	87					152
08	3503	N	3180	-0-	-323	B	-0-	3180	2			N	-0-	129	1			23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3030	N	2577	-0-	-453	B	-0-	2577	2			N	-0-					23
10	2551	N	2551	-0-	-0-	B	-0-	2551	2			N	-0-					23
11	3090	N	2120	-0-	-970	B	-0-	2120	2			N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 28,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040) 28665 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
LENTZ, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 245574 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4570 - 490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) 28919 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
WORLEY GU WELL #: 3 RRCID -> 282440 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11186 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		92	-0-	92 B	-1582	92	2			Y	-0-					59
02	0	N	105	-0-	105 B	-1477	105	2			Y	-0-					59
03	155	N	192	-0-	37 B	-1440	192	2			Y	-0-					59
04	90	N	135	-0-	45 B	-1395	135	2			Y	-0-					59
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-1395					Y	-0-					59
06	180	N	273	-0-	93 B	-1302	273	2			Y	-0-					59
07	155	N	176	-0-	21 B	-1281	176	2			Y	-0-					59
08	0	N	58	-0-	58 B	-1223	58	2			Y	-0-					59
09	270	N	-0-	-0-	-270 B	-1223					Y	-0-					59
10	186	N	206	-0-	20 B	-1203	206	2			Y	-0-					59
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-1203					Y	-0-					59
12	0	N	349	-0-	349 B	-854	349	2			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENKE (MIOCENE 2100) 29129 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
HENKE, E. WELL #: 1 RRCID -> 083153 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2273 - 2319

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERNIE BAKER (PECAN GAP) 29247 265 ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. 253162
CEI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269147 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9711 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1629	-0-	1629 B	3950	1506	2	123	9	Y	112	118	0			208
02	868	N	558	-0-	-310 B	3640	506	2	52	9	Y	47					255
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3640																	
03	15	N	861	-0-	846 B	4486	777	2	84	9	Y	76	70	0			261
04	4840	N	354	-0-	-4486 B	-0-	330	2	24	9	Y	22	52	0			231
05	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					Y	-0-					231
06	872		1241	-0-	369 B	369	5	1	1155	2	Y	72					303
							2	4	79	9							
07	848		961	-0-	113 B	482	850	3	2	4	Y	99	163	0			239
							109	9									
08	868		-0-	-0-	-868 B	-386					Y	-0-					239
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -386																	
09	1230		-0-	-0-	-1230 B	-1616					Y	-0-					239
10	1271		-0-	-0-	-1271 B	-2887					Y	2	2	0			239
11	1230		-0-	-0-	-1230 B	-4117					Y	-0-					239
12	46		-0-	-0-	-46 B	-4163					Y	-0-					239

TOTAL GAS PROD: 5,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

THREE J ENERGY, INC. 857686
RAPIDO WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		52	-0-	52 B	154	50	1	2	9	N	2					92
02	206	N	52	-0-	-154 B	-0-	50	1	2	9	N	2					94
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	50	1	2	9	N	2					96
04	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	50	1	1	9	N	1					97
05	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	50	1	2	9	N	2					99
06	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	50	1	2	9	N	2					101
07	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	50	1	1	9	N	1					102
08	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	50	1	2	9	N	2					104
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	50	1	2	9	N	2					106
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					106
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					106
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 466 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ESPERANZA (TIPS) 29361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
FITZHENRY WELL #: 1R RRCID -> 283367 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 16552 PERF.10164 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA (WILCOX 7800) 29361 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 269091 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 7987 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA (YEGUA) 29361 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 175908 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5074 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA (3150) 29361 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 10 RRCID -> 212772 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3080 - 3334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA (8800) 29361 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281638 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
JACOBS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265012 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8808 - 8836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	8272	-0-	8272	8272	8129	2	143	9	N	130	186	1			186
02	10416 #	1149	-0-	-9267	-0-	1132	2	17	9	N	15					201
03	11563 #	8508	-0-	-3055	-0-	8389	2	119	9	N	108	186	1			123
04	11190 #	7020	-0-	-4170	-0-	6918	2	102	9	N	93					216
05	8277 #	6503	-0-	-1774	-0-	6414	2	89	9	N	81	190	1			107
06	8220 #	4073	-0-	-4147	-0-	3989	2	84	9	N	76					183
07	8494 #	7265	-0-	-1229	-0-	7124	2	141	9	N	128	186	1			125
08	8494 #	5954	-0-	-2540	-0-	5841	2	113	9	N	103					228
09	7181 R	7181	-0-	-0-	-0-	7085	2	96	9	N	87	184	1			131
10	7254 #	2740	-0-	-4514	-0-	2721	2	19	9	N	17					148
11	7020 #	1365	-0-	-5655	-0-	1355	2	10	9	N	9					157
12	7254 #	6383	-0-	-871	-0-	6164	2	219	9	N	199					356

TOTAL GAS PROD: 66,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,046

ESPERANZA (12000 SAND) 29361 872 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 175323 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11978 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (MATT 2150) 29938 082 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
KENTUCKY-FAGAN WELL #: 7 RRCID -> 163811 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2158 - 2164

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2023 - WELL PLUGGED 03/29/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (2100) 29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -N- WELL #: 2 RRCID -> 090951 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (2150) 29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A- WELL #: A 10 RRCID -> 274356 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (2350) 29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 147085 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (2900) 29938 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN EST. -M- WELL #: 2 RRCID -> 051442 COMPL. DATE 11/16/1971 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (3000) 29938 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -L- WELL #: 6 RRCID -> 054618 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 3214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (3350) 29938 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A- WELL #: A 14 RRCID -> 290421 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 3335 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2640	-0-	2640	13070	305	1	2335	2	N	-0-					-0-
02	15125		2655	-0-	-12470	600	322	1	2333	2	N	-0-					-0-
03	5704	#	4036	-0-	-1668	-0-	334	1	3702	2	N	-0-					-0-
04	5520	#	2549	-0-	-2971	-0-	339	1	2210	2	N	-0-					-0-
05	4929	#	2249	-0-	-2680	-0-	437	1	1812	2	N	-0-					-0-
06	3900	#	1568	-0-	-2332	-0-	342	1	1226	2	N	-0-					-0-
07	4030	#	1782	-0-	-2248	-0-	371	1	1411	2	N	-0-					-0-
08	4030	#	1271	-0-	-2759	-0-	335	1	936	2	N	-0-					-0-
09	2550	#	851	-0-	-1699	-0-	296	1	555	2	N	-0-					-0-
10	2263	#	1073	-0-	-1190	-0-	350	1	723	2	N	-0-					-0-
11	2324	R	2324	-0-	-0-	-0-	482	1	1842	2	N	-0-					-0-
12	2545	R	2545	-0-	-0-	-0-	365	1	2180	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (5830) 29938 877 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A- WELL #: A 15 RRCID -> 293713 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5810 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	19747					N	-0-					-0-
02	18340		1390	-0-	-16950	2797	168	1	1220	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	12276	#	4005	-0-	-8271	-0-	330	1	3662	2	N	12	11	1			1
							13	9									
04	11880	#	894	-0-	-10986	-0-	115	1	753	2	N	24	24	1			1
							26	9									
05	7781	#	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	3870	#	266	-0-	-3604	-0-	58	1	208	2	N	-0-					-0-
07	3999	#	1128	-0-	-2871	-0-	235	1	893	2	N	-0-					-0-
08	3999	#	610	-0-	-3389	-0-	161	1	449	2	N	-0-					-0-
09	900	#	168	-0-	-732	-0-	58	1	110	2	N	-0-					-0-
10	1116	#	118	-0-	-998	-0-	38	1	80	2	N	-0-					-0-
11	1080	#	269	-0-	-811	-0-	56	1	213	2	N	-0-					-0-
12	2833	R	2833	-0-	-0-	-0-	403	1	2410	2	N	18	14	1			4
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 11,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

FAGAN (6110) 29938 937 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MARY ALICE ANDERSON ET AL 'A' WELL #: A 16 RRCID -> 293745 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6090 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2291	-0-	2291	5096	265	1	2026	2	N	-0-					-0-
02	31304		271	-0-	-31033	-0-	33	1	238	2	N	-0-					-0-
03	34658		-0-	-0-	-34658	-0-					N	-0-					-0-
04	33540		-0-	-0-	-33540	-0-					N	-0-					-0-
05	2790	#	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	#	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (8050) 29938 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN M WELL #: 10 RRCID -> 277256 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8052 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, NORTH (3180) 30175 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
PREISS, ARLIS WELL #: 2 RRCID -> 147627 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, NORTH (3650) 30175 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MERCY OIL AND GAS, LP 560765
HAUSMANN WELL #: 1 RRCID -> 229087 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, NORTH (3750) 30175 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
KTC OIL ENTERPRISES, LLC 478412
PRIESS, A. WELL #: 2 RRCID -> 141226 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3811 - 3814

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, SOUTH (TAG) 30178 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WINCHESTER ENERGY OPERATING CO. 931338
RICHARDSON, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 110622 COMPL. DATE 06/05/1986 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 2531 - 2534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT (WILCOX 9500) 30185 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 U RRCID -> 103175 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9492 - 9560

01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

01	0		730	-0-	730	B	2641	706	2	24	9	N	22				163
02	2800	N	538	-0-	-2262	B	379	521	2	17	9	N	15	8	1		170
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 379																	
03	821	N	442	-0-	-379	B	-0-	439	2	3	9	N	3				173
04	720	N	445	-0-	-275	B	-0-	437	2	8	9	N	7	96	1		84
05	589	N	458	-0-	-131	B	-0-	435	2	23	9	N	21	4	1		101
06	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	540	2	12	9	N	11	5	1		107
07	465	N	328	-0-	-137	B	-0-	307	2	21	9	N	19	10	1		116
08	465	N	335	-0-	-130	B	-0-	326	2	9	9	N	8				124
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	657	2	26	9	N	24				148
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT				148
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	B	-0-					N	NO RPT				148
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-					N	NO RPT				148

TOTAL GAS PROD: 4,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

FANT (WILCOX 9500) //CONT.// 30185 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT (WILCOX 10000) 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 164061 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928

01	0	1125	-0-	1125	4354	1078	2	47	9	N	43					181
02	2800 N	1243	-0-	-1557	2797	1158	2	85	9	N	77	206	1			52
03	3100 N	1080	-0-	-2020	777	1023	2	57	9	N	52					104
04	1750 N	973	-0-	-777	-0-	897	2	76	9	N	69	103	1			70
05	1364 N	1204	-0-	-160	-0-	1130	2	74	9	N	67	10	1			127
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1035	2	66	9	N	60	11	1			176
07	992 N	587	-0-	-405	-0-	533	2	54	9	N	49	195	1			30
08	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1123	2	56	9	N	51					81
09	1110 N	1080	-0-	-30	-0-	1011	2	69	9	N	63					144
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					144
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					144
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 9,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

BODDEN-FROST GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT (WILCOX 10000) //CONT.// 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC //CONT.// 101415
PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT (WILCOX 10200) 30185 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 L RRCID -> 103176 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT (WILCOX 10200) //CONT.// 30185 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 104082 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT, S. (WILCOX 10760) 30187 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 098582 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT, S. (WILCOX 11300) 30187 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 A RRCID -> 112470 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11324 - 11366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	5952 -0-	5952	25130	5853	2	99	9	N	90					243
02	29430	X	4300 -0-	-25130	-0-	4188	2	112	9	N	102	180	1			165
03	8494	X	198 -0-	-8296	-0-	196	2	2	9	N	2					167
04	8220	X	25 -0-	-8195	-0-	25	2			N	-0-					167
05	10759	X	10759 -0-	-0-	-0-	10491	2	268	9	N	244	187	1			224
06	7392	X	7392 -0-	-0-	-0-	7206	2	186	9	N	169	238	1			155
07	7873	X	7873 -0-	-0-	-0-	7668	2	205	9	N	186	186	1			155
08	13025	X	13025 -0-	-0-	-0-	12641	2	384	9	N	349	372	1			132
09	11997	X	11997 -0-	-0-	-0-	11689	2	308	9	N	280	299	1			113
10	10757	X	7960 -0-	-2797	-0-	7752	2	208	9	N	189	78	1			224
11	11730	X	7584 -0-	-4146	-0-	7368	2	216	9	N	196	363	1			57
12	12121	X	7885 -0-	-4236	-0-	7449	2	436	9	N	396	179	1			274

TOTAL GAS PROD: 84,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,203

FANT, S. (WILCOX 11300) //CONT.// 30187 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
PAWLIK GU1 WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11	-0-	11	2396	11	2			N	-0-					153
02	2800	N	509	-0-	-2291	105	503	2	6	9	N	5					158
03	365	N	260	-0-	-105	-0-	257	2	3	9	N	3					161
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					161
05	496	N	184	-0-	-312	-0-	182	2	2	9	N	2	71	1			92
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					92
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					92
08	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					92
09	180	N	67	-0-	-113	-0-	67	2			N	-0-					92
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					92
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					92
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 1,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FENNER (4120) 30635 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENNER-BRIDGE FEE WELL #: 1 RRCID -> 141934 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
OLIPDP II, LLC 100467
JACOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198574 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
JACOBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204033 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542

01	4774	X	4106	-0-	-668	-0-	329	1	3742	2	N	32	32	8						71
							35	9												
02	4312	X	3628	-0-	-684	-0-	298	1	3330	2	N	-0-								71
03	4774	X	4017	-0-	-757	-0-	329	1	3686	2	N	2	2	8						71
							2	9												
04	4620	X	3787	-0-	-833	-0-	319	1	3461	2	N	6	71	1						6
							7	9												
05	4774	X	3790	-0-	-984	-0-	330	1	3460	2	N	-0-								6
06	3960	X	3716	-0-	-244	-0-	319	1	3397	2	N	-0-								6
07	4030	X	3745	-0-	-285	-0-	330	1	3342	2	N	66	66	8						6
							73	9												
08	4030	X	3716	-0-	-314	-0-	330	1	3324	2	N	56	56	8						6
							62	9												
09	3780	X	3671	-0-	-109	-0-	319	1	3352	2	N	-0-								6
*10	3844	X	3635	-0-	-209	-0-	329	1	3256	2	N	45	45	8						6
							50	9												
11	3720	X	3225	-0-	-495	-0-	319	1	2906	2	N	-0-								6
*12	3782	X	3625	-0-	-157	-0-	329	1	3193	2	N	94	58	1	25	8				17
							103	9												

TOTAL GAS PROD: 44,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 16245 PERF.11874 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7847	-0-	-368	-0-	989	1	6836	2	N	20	9	8			68
							22	9									
02	7392	X	6818	-0-	-574	-0-	893	1	5904	2	N	19					87
							21	9									
03	8184	X	7826	-0-	-358	-0-	989	1	6795	2	N	38					125
							42	9									
04	7920	X	7905	-0-	-15	-0-	957	1	6917	2	N	28					153
							31	9									
05	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	989	1	7332	2	N	24					177
							26	9									
06	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	957	1	6622	2	N	23	175	1			25
							25	9									
07	8184	X	8029	-0-	-155	-0-	989	1	6992	2	N	44	16	8			53
							48	9									
08	8339	X	7989	-0-	-350	-0-	989	1	6989	2	N	10	10	8			53
							11	9									
09	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	957	1	7119	2	N	45					98
							50	9									
*10	8339	X	8186	-0-	-153	-0-	989	1	7156	2	N	37	13	8			122
							41	9									
11	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	957	1	6944	2	N	26					148
							29	9									
*12	8401	X	8154	-0-	-247	-0-	989	1	7129	2	N	33	157	1	7	8	17
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 94,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

01	0		768	-0-	768	7154	314	1	454	2	N	-0-					62
02	2800	N	605	-0-	-2195	4959	284	1	321	2	N	-0-					62
03	5725	X	766	-0-	-4959	-0-	314	1	452	2	N	-0-					62
04	714	X	714	-0-	-0-	-0-	304	1	403	2	N	6	62	1			6
							7	9									
05	708	X	708	-0-	-0-	-0-	314	1	394	2	N	-0-					6
06	728	X	728	-0-	-0-	-0-	304	1	424	2	N	-0-					6
07	750	X	750	-0-	-0-	-0-	314	1	436	2	N	-0-					6
08	720	X	720	-0-	-0-	-0-	314	1	406	2	N	-0-					6
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	304	1	408	2	N	-0-					6
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	314	1	436	2	N	6	6	8			6
							7	9									
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	304	1	417	2	N	-0-					6
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	314	1	369	2	N	69	58	1			17
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 8,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1537	-0-	-447	-0-	299	1	1238	2	N	-0-					162
02	1484	N	1287	-0-	-197	-0-	270	1	1017	2	N	-0-					162
03	2015	X	1452	-0-	-563	-0-	298	1	1154	2	N	-0-					162
04	1950	X	1352	-0-	-598	-0-	289	1	1063	2	N	-0-					162
05	2015	X	1386	-0-	-629	-0-	299	1	1087	2	N	-0-					162
06	1500	X	1388	-0-	-112	-0-	289	1	1099	2	N	-0-					162
07	1457	X	1416	-0-	-41	-0-	299	1	1109	2	N	7	7	8			162
							8	9									
08	1457	X	1209	-0-	-248	-0-	299	1	904	2	N	5	5	8			162
							6	9									
09	1380	N	1253	-0-	-127	-0-	289	1	964	2	N	-0-					162
*10	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	298	1	1002	2	N	7	7	8			162
							8	9									
11	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	289	1	820	2	N	-0-					162
*12	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	299	1	870	2	N	3	3	8			162
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ENGEL WELL #: 1 RRCID -> 285644 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.12206 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28489	X	22533	-0-	-5956	-0-	47	1	22425	2	N	55	27	8			125
							61	9									
02	22064	X	19737	-0-	-2327	-0-	42	1	19675	2	N	18					143
							20	9									
03	24428	X	20803	-0-	-3625	-0-	47	1	20749	2	N	6	1	8			148
							7	9									
04	22290	X	19942	-0-	-2348	-0-	45	1	19791	2	N	96	177	1			67
							106	9									
05	22537	X	19202	-0-	-3335	-0-	46	1	19136	2	N	18					85
							20	9									
06	21810	X	18158	-0-	-3652	-0-	45	1	18099	2	N	13					98
							14	9									
07	21855	X	18448	-0-	-3407	-0-	46	1	18339	2	N	57	45	8			110
							63	9									
08	20801	X	18320	-0-	-2481	-0-	46	1	18223	2	N	46	26	8			130
							51	9									
09	19950	X	17849	-0-	-2101	-0-	45	1	17779	2	N	23					153
							25	9									
*10	19189	X	18502	-0-	-687	-0-	46	1	18398	2	N	53	39	8			167
							58	9									
11	18150	X	17729	-0-	-421	-0-	45	1	17632	2	N	47	166	1			48
							52	9									
*12	18445	X	17711	-0-	-734	-0-	46	1	17624	2	N	37	17	8			68
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 228,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 286327 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11308 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4047	-0-	-386	-0-	31	1	3994	2	N	20	12	8			43
							22	9									
02	3752	X	3439	-0-	-313	-0-	28	1	3390	2	N	19					62
							21	9									
03	4433	X	3503	-0-	-930	-0-	31	1	3372	2	N	91					153
							100	9									
04	4290	X	3227	-0-	-1063	-0-	30	1	3124	2	N	66	177	1			42
							73	9									
05	4433	X	3206	-0-	-1227	-0-	31	1	3150	2	N	23					65
							25	9									
06	3930	X	3356	-0-	-574	-0-	30	1	3306	2	N	18					83
							20	9									
07	3813	X	3446	-0-	-367	-0-	31	1	3386	2	N	26	7	8			102
							29	9									
08	3503	X	3428	-0-	-75	-0-	31	1	3368	2	N	26	10	8			118
							29	9									
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	30	1	3361	2	N	15					133
							17	9									
*10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	31	1	3433	2	N	32	13	8			152
							35	9									
11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	30	1	3384	2	N	81	175	1			58
							89	9									
*12	3534	X	3491	-0-	-43	-0-	31	1	3457	2	N	3	3	8			58
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 41,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

ENGEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287059 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13351 PERF.12050 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	31	1	1951	2	N	37	34	8			50
							41	9									
02	1596	N	1378	-0-	-218	-0-	28	1	1347	2	N	3					53
							3	9									
03	2449	X	1782	-0-	-667	-0-	31	1	1739	2	N	11	2	8			62
							12	9									
04	2370	X	1601	-0-	-769	-0-	30	1	1570	2	N	1					63
							1	9									
05	2449	X	1451	-0-	-998	-0-	31	1	1416	2	N	4					67
							4	9									
06	1950	X	1401	-0-	-549	-0-	30	1	1370	2	N	1					68
							1	9									
07	1767	X	1493	-0-	-274	-0-	31	1	1390	2	N	65	60	8			73
							72	9									
08	1767	X	1127	-0-	-640	-0-	31	1	1072	2	N	22	20	8			75
							24	9									
09	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	30	1	1306	2	N	-0-					75
*10	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	31	1	1328	2	N	46	44	8			77
							51	9									
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	30	1	1210	2	N	3					80
							3	9									
*12	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	31	1	1259	2	N	18	13	8			85
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 17,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RIEMENSCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 192476 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.13290 - 13296

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLASH GORDON (3490) 31226 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AMPAK OIL COMPANY 020463
WINGO WELL #: 1 RRCID -> 219622 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) 31487 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC 525398
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224342 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13635 - 15645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) //CONT.// 31487 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					89
02	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					89
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	89	7			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYING -M- (FRIO 4925) 31740 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
GREER WELL #: 1 RRCID -> 244755 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4816 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	8	-0-	8	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT MERRILL (YEGUA) 32094 725 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 244339 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. MERRILL, NORTH (11800) 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMEX, INC. 429659
ACE WALKER NO.1 WELL #: 2ST RRCID -> 198096 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5842	-0-	5842	5842	948	1	4894	2	N	-0-					270
02	10160	X	4318	-0-	-5842	-0-	819	1	3499	2	N	-0-					270
03	6665	X	2695	-0-	-3970	-0-	604	1	2091	2	N	-0-					270
04	5640	X	1230	-0-	-4410	-0-	322	1	908	2	N	-0-					270
05	5828	X	171	-0-	-5657	-0-	46	1	125	2	N	-0-					270
06	5640	X	102	-0-	-5538	-0-	27	1	75	2	N	-0-					270
07	4774	X	333	-0-	-4441	-0-	82	1	251	2	N	-0-					270
08	2697	X	43	-0-	-2654	-0-	16	1	27	2	N	-0-					270
09	1230	X	14	-0-	-1216	-0-	5	1	9	2	N	-0-					270
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					270
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					270
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					270

TOTAL GAS PROD: 14,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBERRY-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 220211 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7360	-0-	7360	7360	1194	1	6166	2	N	-0-					137
02	12902	X	5542	-0-	-7360	-0-	1051	1	4491	2	N	-0-					137
03	6417	X	5219	-0-	-1198	-0-	1170	1	4049	2	N	-0-					137
04	6600	X	4406	-0-	-2194	-0-	1153	1	3253	2	N	-0-					137
05	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	2211	1	6080	2	N	-0-					137
06	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	1780	1	5007	2	N	-0-					137
07	6138	X	6071	-0-	-67	-0-	1498	1	4573	2	N	-0-					137
08	6820	X	5639	-0-	-1181	-0-	2104	1	3535	2	N	-0-					137
09	6600	X	5331	-0-	-1269	-0-	1925	1	3406	2	N	-0-					137
10	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	2053	1	4896	2	N	-0-					137
11	6600	X	5749	-0-	-851	-0-	1567	1	4182	2	N	-0-					137
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 67,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
LANGHAM WELL #: 3 RRCID -> 262438 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5906	-0-	5906	5906	958	1	4948	2	N	-0-					210
02	11120	X	5214	-0-	-5906	-0-	989	1	4225	2	N	-0-	193	1			17
03	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	1276	1	4417	2	N	-0-					17
04	5730	X	4756	-0-	-974	-0-	1245	1	3511	2	N	-0-					17
05	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	1639	1	4506	2	N	75					92
							83	9									
06	5730	X	5697	-0-	-33	-0-	1494	1	4203	2	N	-0-					92
07	5766	X	5705	-0-	-61	-0-	1407	1	4297	2	N	1	1	8			92
							1	9									
08	6231	X	5660	-0-	-571	-0-	2112	1	3547	2	N	1	1	8			92
							1	9									
09	6030	X	5239	-0-	-791	-0-	1892	1	3347	2	N	-0-					92
10	6231	X	5778	-0-	-453	-0-	1631	1	4147	2	N	-0-					92
11	5700	X	5003	-0-	-697	-0-	1364	1	3639	2	N	-0-					92
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 60,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

LANGHAM WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	19	1	82	2	N	-0-					40
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	2	N	-0-					40
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	2	N	-0-					40
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	29	1	80	2	N	-0-					40
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	23	1	63	2	N	-0-					40
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	2	N	-0-					40
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	3	1	4	2	N	-0-					40
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	2	N	-0-					40
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					40
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					40
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTITUDE (800) 32239 425 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
TYLER, EARL W. 875243
STOLTZFUS, C. B. WELL #: 3 RRCID -> 069941 COMPL. DATE 01/18/1977 TOTAL DEPTH 4221 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSS-BROWN (WILCOX) 32305 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING WELL #: 1 RRCID -> 245422 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8534 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11428	X	5278	-0-	-6150	-0-	5201	2	77	9	N	70	183	1			114
02	7588	X	4595	-0-	-2993	-0-	4540	2	55	9	N	50					164
03	7657	X	6149	-0-	-1508	-0-	6093	2	56	9	N	51					215
04	7170	X	5761	-0-	-1409	-0-	5713	2	48	9	N	44					259
05	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6694	2	54	9	N	49	181	1			127
06	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5906	2	53	9	N	48					175
07	6138	X	2829	-0-	-3309	-0-	2810	2	19	9	N	17					192
08	6758	X	2846	-0-	-3912	-0-	2833	2	13	9	N	12					204
09	6540	X	3606	-0-	-2934	-0-	3584	2	22	9	N	20					224
10	6758	X	4408	-0-	-2350	-0-	4368	2	40	9	N	36	180	1			80
11	5970	X	1370	-0-	-4600	-0-	1353	2	17	9	N	15					95
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3044	2	22	9	N	20					115

TOTAL GAS PROD: 52,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

FRANCITAS (-A- SAND) 32533 028 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001583 COMPL. DATE 06/03/1953 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS (F-15-A) 32533 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GARRISON LTD. 295861
LOVETT WELL #: 1 RRCID -> 250389 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8484 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS (F-16) 32533 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT EST. WELL #: 3 RRCID -> 054940 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS (FRIO 8600) 32533 644 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACKSON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
GRESHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272687 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		92	-0-	92 B	457	63	2	29	9	N	26	179	1			88
02	487	N	30	-0-	-457 B	-0-	15	2	15	9	N	14					102
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

TRULL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281245 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8676 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
05	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
06	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
08	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS (FRIO 8600) //CONT.// 32533 644 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			72
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			72
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			72
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			72
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			72
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			72
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			72
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			72
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			72
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS (MIOCENE B) 32533 791 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
HERLIN, JEAN T. WELL #: 1 RRCID -> 152751 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 1863 - 1867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS, SOUTH (10,100) 32538 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WEED A WELL #: 1 RRCID -> 245483 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11028 - 11037

M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	5346	-0-	5346	5346	4828	2	518	9	N	471	544	1			162
02	10172 X	4826	-0-	-5346	-0-	4377	2	449	9	N	408	330	1			240
03	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	4938	2	450	9	N	409	365	1			284
04	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	4720	2	466	9	N	424	533	1			175
05	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	4724	2	486	9	N	442	350	1			267
06	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4549	2	447	9	N	406	529	1			144
07	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	4596	2	452	9	N	411	353	1			202
08	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	4754	2	447	9	N	406	349	1			259
09	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	4608	2	426	9	N	387	536	1			110
10	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4205	2	407	9	N	370	356	1			124
11	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4212	2	476	9	N	433	350	1			207
12	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4353	2	495	9	N	450	543	1			114

TOTAL GAS PROD: 60,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,017

FRED LONG (HOCKLEY 3850) 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
TRIAL WELL #: 1 RRCID -> 281213 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3807 - 3815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, FRED E. 507647
LONG WELL #: 8 RRCID -> 197467 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN (PETTUS 4600) 32907 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
SMITH, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			104
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			104
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			104
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			104
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			104
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			104
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			104
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			104
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			104
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			104
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2023 - WELL PLUGGED 05/22/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSLEY OIL &GAS INC 100645
SIXJAY WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			115
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	410	1	820	2	N	-0-			115
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	294	1	702	2	N	-0-			115
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	214	1	576	2	N	-0-			115
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	390	1	630	2	N	-0-			115
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			115

TOTAL GAS PROD: 4,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REIFFERT-THOMAS G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 171298 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			217
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			217
03	465	N	184	-0-	-281	-0-	184	2			N	-0-			217
04	450	N	134	-0-	-316	-0-	134	2			N	-0-			217
05	496	N	153	-0-	-343	-0-	153	2			N	-0-			217
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	140	1	832	2	N	-0-			217
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	118	1	670	2	N	-0-			217
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	210	1	702	2	N	-0-			217
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	120	1	614	2	N	-0-			217
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			217
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			217
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			217

TOTAL GAS PROD: 4,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			289
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			289
03	651	N	243	-0-	-408	-0-	243	2			N	-0-			289
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-			289
05	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	2			N	-0-			289
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			289
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			289
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			289
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			289
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			289
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			289
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			289

TOTAL GAS PROD: 1,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSLEY OIL &GAS INC //CONT.// 100645
REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSLEY OIL &GAS INC //CONT.// 100645
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	362	2	233	9	N	212	179	1			33
05	403	N	70	-0-	-333	-0-	70	2			N	-0-					33
06	390	N	62	-0-	-328	-0-	62	2			N	-0-					33
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					33
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 2,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSLEY OIL &GAS INC //CONT.// 100645
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSLEY OIL &GAS INC //CONT.// 100645
J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSLEY OIL &GAS INC //CONT.// 100645
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSLEY OIL &GAS INC //CONT.// 100645
MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D AND J OPERATING, LLC 196231
FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GABRYSCH (5450) 33603 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051
GABRYSCH WELL #: 3 RRCID -> 281456 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5468 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051
HILLYER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24	-0-	24	24	24	2			N	-0-					-0-
02	276	N	252	-0-	-24	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	713	N	158	-0-	-555	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GABRYSCH (6300) 33603 570 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051
HILLYER, MAUDE K. WELL #: 4 RRCID -> 293511 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6300 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5017	R	26	-0-	-4991	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	745	R	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	734	R	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	715	R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	709	R	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	704	R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	713	R	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFNEY, SW. (4900) 33648 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HENNIG WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2023 - WELL PLUGGED 07/14/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY (LULING) 33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 185068 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					2
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					2
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					2
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					2
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					2
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					2
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					2
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY (LULING) //CONT.// 33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 220833
KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY (QUEEN CITY) 33881 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GROSSMAN, SIMON WELL #: 1 RRCID -> 071443 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY (SLICK SAND) 33881 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 S RRCID -> 228148 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8950

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.) 33881 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 082391 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 8680 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 138151 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8678 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY, SW. (7100) 33883 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 L RRCID -> 229444 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7436 - 7638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	140	-0-	140	6360	140	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	250	-0-	250	6610	250	2			Y	-0-					4
03	DLQ G-10	450	-0-	450	7060	450	2			Y	-0-					4
04	DLQ G-10	500	-0-	500	7560	500	2			Y	-0-					4
05	DLQ G-10	500	-0-	500	8060	500	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10	600	-0-	600	8660	600	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10	650	-0-	650	9310	650	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10	400	-0-	400	9710	400	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10	580	-0-	580	10290	580	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (F- 4-C SEG 2) 33889 273 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M L & I GAS UNIT WELL #: 20 F RRCID -> 115989 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		318	-0-	318 B	1643	196	1	122	9	N	111	126	1			28
02	1891	N	248	-0-	-1643 B	-0-	160	1	88	9	N	80	66	1			42
03	341	N	308	-0-	-33 B	-0-	198	1	110	9	N	100	126	1			16
04	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	171	1	155	9	N	141	101	1			56
05	279	N	200	-0-	-79 B	-0-	189	1	11	9	N	10	57	1			9
06	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	171	1	151	9	N	137	109	1			37
07	341	N	310	-0-	-31 B	-0-	182	1	128	9	N	116	142	1			11
08	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	147	1	125	9	N	114	114	1			11
09	330	N	231	-0-	-99 B	-0-	136	1	95	9	N	86	97	1			-0-
10	310	N	220	-0-	-90 B	-0-	165	1	55	9	N	50	50	1			-0-
11	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	147	1	255	9	N	232	232	1			-0-
12	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	145	1	201	9	N	183	106	1			77

TOTAL GAS PROD: 3,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,360

GANADO (F- 7-B) 33889 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULTQUIST, M. WELL #: 9 H RRCID -> 091852 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (F-16) 33889 403 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 8 F RRCID -> 036262 COMPL. DATE 03/05/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (F-18) 33889 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (FRIO 4-D) 33889 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
BURES WELL #: 1 RRCID -> 250099 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5725 - 5733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	112	174	1	23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	208			231
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48			279
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			304
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			316
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	389			705
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			735
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63			798
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63	168	1	693
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			693

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,005

GANADO (FRIO 6620) 33889 564 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
MCCRORY WELL #: 1 T RRCID -> 123162 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6621 - 6624

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (S-4) 33889 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047144 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4090 - 4095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (V-3) 33889 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULTQUIST, M. WELL #: 8 J RRCID -> 036257 COMPL. DATE 12/10/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7604 - 7609

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (V-5) 33889 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
LA SILLIMAN WELL #: 16 RRCID -> 273439 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7830 - 7845

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3700) 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULQUIST, M. WELL #: 8 D RRCID -> 069400 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3700) //CONT.// 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3700 -A-) 33889 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 001644 COMPL. DATE 07/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3726 - 3736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3800) 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROSS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 001647 COMPL. DATE 11/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3838 - 3840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3800) //CONT.// 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
MAGGIE BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 143857 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 3858 - 3862

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 254064 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3900) 33889 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 27 RRCID -> 093193 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 3896 - 3902

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3900) //CONT.// 33889 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 19F RRCID -> 096099 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3888 - 3894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (4000) 33889 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 001653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4042 - 4048

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (5270) 33889 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 162199 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5257 - 5264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (5400) 33889 910 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
MCCRORY, W.W. WELL #: 6 RRCID -> 125306 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 4430 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, DEEP (5650) 33890 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236787 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5615 - 5617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST 33898 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ANGEL OPERATING LLC 101344
KURETSCH, RAYMOND WELL #: 1A RRCID -> 177176 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 5709 PERF. 4656 - 4672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST (5100) 33898 164 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ANGEL OPERATING LLC 101344
SPACEK, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 158569 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5110 - 5115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST (5150) 33898 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ANGEL OPERATING LLC 101344
KURETSCH, RAYMOND WELL #: 2A RRCID -> 180960 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5154 - 5159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST (5200) 33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ANGEL OPERATING LLC 101344
POWERS, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 155075 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5210 - 5216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST (5200) //CONT.// 33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ANGEL OPERATING LLC //CONT.// 101344
MAURTIZ, T.N. WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST (5900) 33898 738 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ANGEL OPERATING LLC 101344
MAURITZ, T.N. WELL #: 8 RRCID -> 148417 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5867 - 5873

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCITAS CREEK (6032) 33975 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ATLAS OPERATING LLC 036587
GARCITAS RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 201436 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849

01	10075 #	8862	-0-	-1213	-0-	8528	2	334	9	N	304	351	1			50
02	9100 #	7407	-0-	-1693	-0-	7095	2	312	9	N	284	173	1			161
03	10075 #	9386	-0-	-689	-0-	9086	2	300	9	N	273	340	1			94
04	9810 #	8028	-0-	-1782	-0-	7684	2	344	9	N	313	179	1			228
05	9331 #	7984	-0-	-1347	-0-	7679	2	305	9	N	277	357	1			148
06	8580 #	5017	-0-	-3563	-0-	4689	2	328	9	N	298	358	1			88
07	9393 #	7595	-0-	-1798	-0-	7289	2	306	9	N	278	180	1			186
08	9393 #	4810	-0-	-4583	-0-	4495	2	315	9	N	286	354	1			118
09	8040 #	6092	-0-	-1948	-0-	5799	2	293	9	N	266	186	1			198
10	9459 R	9459	-0-	-0-	-0-	9165	2	294	9	N	267	296	1			169
11	10254 R	10254	-0-	-0-	-0-	10031	2	223	9	N	203	182	1			190
12	7595 #	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 84,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,049

GARDEN (MIDDLE WILCOX) 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
HELM - ARBURN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219859 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10402 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDEN (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT (WILCOX A-1) 34028 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FRANK GU WELL #: 4 RRCID -> 281354 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13147 PERF. 7884 - 7934

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		938	-0-	938	3756	19 15	1 9	904	2	N	14					99
02	2800	N	818	-0-	-1982	1774	17 10	1 9	791	2	N	9	15	1			93
03	2527	N	753	-0-	-1774	-0-	16 11	1 9	726	2	N	10					103
04	900	N	824	-0-	-76	-0-	18 15	1 9	791	2	N	14					117
05	899	N	856	-0-	-43	-0-	18 26	1 9	812	2	N	24					141
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	18 15	1 9	794	2	N	14					155
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	19 8	1 9	892	2	N	7	16	1			146
08	868	N	788	-0-	-80	-0-	16 12	1 9	760	2	N	11					157
09	840	N	746	-0-	-94	-0-	16 12	1 9	718	2	N	11					168
10	930	N	464	-0-	-466	-0-	11 11	1 9	442	2	N	10					178
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	743	2	N	5					183
12	775	N	707	-0-	-68	-0-	15 14	1 9	678	2	N	13	9	1			187

TOTAL GAS PROD: 9,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

GATA (WILCOX 10,600) 34176 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 6-U RRCID -> 178858 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.) 34176 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REO OPERATING LLC 701876
BARNES WELL #: 2 RRCID -> 293218 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11832 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		584	-0-	584	2227	574	2	10	9	N	9					66
02	2227	R	-0-	-0-	-2227	-0-					N	-0-					66
03	1333	#	366	-0-	-967	-0-	353	2	13	9	N	12					78
04	1050	#	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					78
05	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					78
06	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					78
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					78
08	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					78
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 950 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
HOBBS WELL #: RRCID -> 262027 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (WILCOX 11,800 SAND) 34176 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 198831 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2093	-0-	2093	8318	128	1	1965	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	384	-0-	-2416	5902	104	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2341	-0-	-759	5143	129	1	2212	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2088	-0-	-912	4231	117	1	1971	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1807	-0-	-1293	2938	110	1	1697	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1675	-0-	-1325	1613	118	1	1557	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2074	-0-	-1026	587	113	1	1961	2	Y	-0-					-0-
08	2938	N	2351	-0-	-587	-0-	140	1	2211	2	Y	-0-					-0-
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	128	1	1885	2	Y	-0-					-0-
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	135	1	1959	2	Y	-0-					-0-
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	141	1	2186	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	141	1	1769	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (WILCOX 12500) 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
BAKER-BARNES WELL #: 2 RRCID -> 177891 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12538 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (WILCOX 12500) //CONT.// 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
REO OPERATING LLC 701876
BAKER-BARNES WELL #: 1 RRCID -> 179898 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 174746 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		239	-0-	239	1127	15	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	1186	N	59	-0-	-1127	-0-	16	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	Y	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	387	-0-	-93	-0-	27	1	360	2	Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	21	1	330	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	23	1	337	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	297	-0-	-75	-0-	19	1	278	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	18	1	282	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	232	-0-	-140	-0-	17	1	215	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (WILCOX 12500) //CONT.// 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3892	-0-	3892	15922	237	1	3627	2	Y	25					87
							28	9									
02	16648	X	726	-0-	-15922	-0-	196	1	530	2	Y	-0-					87
03	4371	X	4043	-0-	-328	-0-	223	1	3807	2	Y	12					99
							13	9									
04	4230	X	4031	-0-	-199	-0-	225	1	3778	2	Y	25					124
							28	9									
05	4154	X	3813	-0-	-341	-0-	227	1	3501	2	Y	77	147	1			54
							85	9									
06	3900	X	2119	-0-	-1781	-0-	149	1	1967	2	Y	3					57
							3	9									
07	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	246	1	4270	2	Y	17					74
							19	9									
08	4154	X	3581	-0-	-573	-0-	212	1	3338	2	Y	28					102
							31	9									
09	4020	X	2955	-0-	-1065	-0-	185	1	2726	2	Y	40					142
							44	9									
10	4526	X	3271	-0-	-1255	-0-	206	1	2988	2	Y	70	158	1			54
							77	9									
11	4380	X	3118	-0-	-1262	-0-	188	1	2901	2	Y	26					80
							29	9									
12	4526	X	2716	-0-	-1810	-0-	200	1	2501	2	Y	14					94
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 38,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (14,100 SAND) 34176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VIPER S.W.D., LLC 886209
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 247281 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 15526 PERF.13549 - 13614

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) 34494 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					252
02	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					252
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					252
04	84	N	10	-0-	-74 B	-0-	10	2			N	-0-					252
05	307	N	18	-0-	-289 B	-0-	18	2			N	-0-					252
06	147	N	4	-0-	-143 B	-0-	4	2			N	-0-					252
07	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					252
08	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					252
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					252
10	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					252
11	60	N	6	-0-	-54 B	-0-	6	2			N	-0-					252
*12	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2			N	-0-					252

TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					72
02	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					72
04	84	N	21	-0-	-63 B	-0-	10	2	11	9	N	10					82
05	307	N	18	-0-	-289 B	-0-	18	2			N	-0-					82
06	147	N	4	-0-	-143 B	-0-	4	2			N	-0-					82
07	19	N	15	-0-	-4 B	-0-	15	2			N	-0-					82
08	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					82
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					82
10	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					82
11	60	N	6	-0-	-54 B	-0-	6	2			N	-0-					82
*12	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 694 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-) 34498 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
E. & R. OIL COMPANY 238614
NELSON, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 001706 COMPL. DATE 03/20/1962 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 2681 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.) 34501 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DOS HOMBRES WELL #: 1 B RRCID -> 201438 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6399 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1696	-0-	1696	5343	1692	2	4	9	N	4					178
02	2800	N	78	-0-	-2722	2621	78	2			N	-0-					178
03	2621	N	-0-	-0-	-2621	-0-					N	-0-					178
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					178
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	4					182
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					182
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					182
09	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					182
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					182
11	1800	N	1527	-0-	-273	-0-	1512	2	15	9	N	14					196
12	2263	N	1123	-0-	-1140	-0-	1114	2	9	9	N	8					204

TOTAL GAS PROD: 11,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

GEORGE WEST, WEST (7300) 34501 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 155947 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 7329 - 7339

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX) 34501 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040776 COMPL. DATE 12/03/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (7900) 34501 900 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARTHUR RICHTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 001712 COMPL. DATE 09/09/1954 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (8180) 34501 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 292290 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8217 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (8300) 34501 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 083676 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 8324 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (8500) 34501 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
BRYSCH, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 177942 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8456 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (9500) 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 U RRCID -> 100629 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (9500) //CONT.// 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
NELSON, C. S. WELL #: 8 RRCID -> 152286 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	7621	-0-	-1524	-0-	7522	2	99	9	Y	90	47	1			162
02	8260	X	7229	-0-	-1031	-0-	7083	2	146	9	Y	133	92	1			203
03	8773	X	7633	-0-	-1140	-0-	7457	2	176	9	Y	160	129	1			234
04	8040	X	6721	-0-	-1319	-0-	6629	2	92	9	Y	84	209	1			109
05	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9060	2	173	9	Y	157	99	1			167
06	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8700	2	147	9	Y	134	226	1			75
07	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8713	2	151	9	Y	137	93	1			119
08	9238	X	8033	-0-	-1205	-0-	7921	2	112	9	Y	102	46	1			175
09	8940	X	7856	-0-	-1084	-0-	7672	2	184	9	Y	167	293	1	3	8	46
10	9238	X	7565	-0-	-1673	-0-	7512	2	53	9	Y	48					94
11	8850	X	6428	-0-	-2422	-0-	6333	2	95	9	Y	86	41	1			139
12	8866	X	8228	-0-	-638	-0-	8136	2	92	9	Y	84	37	1			186

TOTAL GAS PROD: 94,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,382

NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4524	-0-	4524	12074	4339	2	185	9	Y	168	26	1			438
02	16392	X	4318	-0-	-12074	-0-	4133	2	185	9	Y	168	237	1			369
03	4619	X	4501	-0-	-118	-0-	4296	2	205	9	Y	186	253	1			302
04	4470	X	4388	-0-	-82	-0-	4287	2	101	9	Y	92	28	1			366
05	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4849	2	149	9	Y	135	53	1			448
06	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4558	2	273	9	Y	248	414	1			282
07	4774	X	4608	-0-	-166	-0-	4448	2	160	9	Y	145	47	1	1	8	379
08	4991	X	4325	-0-	-666	-0-	4205	2	120	9	Y	109	209	1			279
09	4830	X	4183	-0-	-647	-0-	4028	2	155	9	Y	141	67	1			353
10	4991	X	4147	-0-	-844	-0-	4050	2	97	9	Y	88	181	1			260
11	4830	X	3602	-0-	-1228	-0-	3504	2	98	9	Y	89	23	1			326
12	4619	X	4052	-0-	-567	-0-	3902	2	150	9	Y	136	203	1			259

TOTAL GAS PROD: 52,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,705

GEORGE WEST, WEST (10200) 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 L RRCID -> 100977 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		186	-0-	186	920	186	2			N	-0-					15
02	1258	N	338	-0-	-920	-0-	338	2			N	-0-	5	1			10
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					10
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-	2	1			8
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-	3	1			5
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-	4	1			1
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	157	2	11	9	N	10	5	1			6
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	N	1					7
09	300	N	147	-0-	-153	-0-	147	2			N	-0-					7
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					7
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					7
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 2,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GEORGE WEST, WEST (10200) //CONT.// 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC //CONT.// 101415
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BODDEN WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		833	-0-	833	3733	230	1	603	2	N	-0-					53
02	2800	N	543	-0-	-2257	1476	150	1	393	2	N	-0-					53
03	2223	N	747	-0-	-1476	-0-	150	1	597	2	N	-0-					53
04	810	N	98	-0-	-712	-0-	30	1	68	2	N	-0-					53
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					53
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					53
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 2,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9428	-0-	9428	36533	9336	2	92	9	N	84	350	1			154
02	46174	X	9641	-0-	-36533	-0-	9379	2	262	9	N	238	144	1			248
03	9889	X	6507	-0-	-3382	-0-	6429	2	78	9	N	71					319
04	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9207	2	252	9	N	229	325	1			223
05	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10498	2	189	9	N	172	91	1			304
06	10320	X	7675	-0-	-2645	-0-	7525	2	150	9	N	136	256	1			184
07	10664	X	4478	-0-	-6186	-0-	4272	2	206	9	N	187	143	1			228
08	10695	X	10507	-0-	-188	-0-	10394	2	113	9	N	103					331
09	10350	X	10041	-0-	-309	-0-	9914	2	127	9	N	115					446
10	10695	X	9192	-0-	-1503	-0-	9127	2	65	9	N	59	258	1			247
11	10110	X	9347	-0-	-763	-0-	8969	2	378	9	N	344	438	1			153
12	10509	X	5875	-0-	-4634	-0-	5784	2	91	9	N	83	21	1			215

TOTAL GAS PROD: 102,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,821

GEORGE WEST, WEST (10430) 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
TINDOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10062 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		3252	-0-	3252 B	10048	3202	2	50	9	N	45	192	1		154
02	13032	X	2984	-0-	-10048 B	-0-	2929	2	55	9	N	50	38	1		166
03	3782	X	3075	-0-	-707 B	-0-	2970	2	105	9	N	95	51	1		210
04	3420	X	2815	-0-	-605 B	-0-	2763	2	52	9	N	47	187	1		70
05	3379	X	3061	-0-	-318 B	-0-	2970	2	91	9	N	83	32	1		121
06	3210	X	2986	-0-	-224 B	-0-	2908	2	78	9	N	71	24	1		168
07	3317	X	2998	-0-	-319 B	-0-	2918	2	80	9	N	73	31	1		210
08	3069	X	2946	-0-	-123 B	-0-	2890	2	56	9	N	51	187	1		74
09	3000	X	2891	-0-	-109 B	-0-	2800	2	91	9	N	83	46	1		111
10	3100	X	3069	-0-	-31 B	-0-	3025	2	44	9	N	40				151
11	3000	X	2649	-0-	-351 B	-0-	2592	2	57	9	N	52	17	1		186
*12	3085	X	3085	-0-	-0- B	-0-	3019	2	66	9	N	60	13	1		233

TOTAL GAS PROD: 35,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 750

NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		1302	-0-	1302 B	4122	1256	2	46	9	N	42	8	1		173
02	5433	X	1311	-0-	-4122 B	-0-	1228	2	83	9	N	75	16	1		232
03	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1437	2	99	9	N	90	203	1		119
04	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1243	2	83	9	N	75	8	1		186
05	1457	N	1352	-0-	-105 B	-0-	1279	2	73	9	N	66	14	1		238
06	1500	N	1372	-0-	-128 B	-0-	1298	2	74	9	N	67	198	1		107
07	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1425	2	28	9	N	25	15	1		117
08	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1407	2	54	9	N	49	8	1		158
09	1380	N	1345	-0-	-35 B	-0-	1267	2	78	9	N	71	21	1		208
10	1457	N	1380	-0-	-77 B	-0-	1325	2	55	9	N	50	188	1		70
11	1410	N	1264	-0-	-146 B	-0-	1177	2	87	9	N	79	8	1		141
12	1395	N	1340	-0-	-55 B	-0-	1285	2	55	9	N	50	6	1		185

TOTAL GAS PROD: 16,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		1251	-0-	1251 B	3526	1177	2	74	9	N	67	7	1		162
02	4470	X	944	-0-	-3526 B	-0-	887	2	57	9	N	52	11	1		203
03	1333	N	1264	-0-	-69 B	-0-	1195	2	69	9	N	63	179	1		87
04	1200	N	1181	-0-	-19 B	-0-	1124	2	57	9	N	52	7	1		132
05	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1334	2	78	9	N	71	14	1		189
06	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	1252	2	63	9	N	57	164	1		82
07	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1386	2	72	9	N	65	54	1		93
08	1426	N	1298	-0-	-128 B	-0-	1233	2	65	9	N	59	7	1		145
09	1320	N	1238	-0-	-82 B	-0-	1158	2	80	9	N	73	19	1		199
10	1457	N	1294	-0-	-163 B	-0-	1243	2	51	9	N	46	144	1		101
11	1260	N	1238	-0-	-22 B	-0-	1159	2	79	9	N	72	7	1		166
*12	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1318	2	48	9	N	44	6	1		204

TOTAL GAS PROD: 15,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		88	-0-	88	365	88	2			N	-0-					41
02	365	N	-0-	-0-	-365	-0-					N	-0-					41
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					41
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					41
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					41
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					41
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					41
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					41
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					41
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					41
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX) 34501 988 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 152273 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10710 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS POWELL (8000) 35183 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 225275 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	549	R	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	N	2					2
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	N	2					4
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	N	2					6
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	N	1					7
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	2	1	9	N	1					8
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	N	1					9
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	N	1					10
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	N	1					11
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	992	2	1	9	N	1					12
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					12
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 8,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GOEBEL (9600) 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KALER ENERGY CORP. 450261
GOEBEL, O. A. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247301 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	2135	2	35	9	N	32					206
02	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	2016	2	45	9	N	41	185	1			62
03	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	2174	2	30	9	N	27					89
04	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	1789	2	19	9	N	17					106
05	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2103	2	62	9	N	56					162
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	104	1			58
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 10,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2			N	-0-					232
02	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2			N	-0-					232
03	1240	N	1092	-0-	-148 B	-0-	1092	2			N	-0-					232
04	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2			N	-0-					232
05	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					232
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					232
07	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-	70	1			162
08	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-	162	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	9480	-0-	-626 B	-0-	9159	2	321	9	N	292	365	1			69
02	9128	X	9103	-0-	-25 B	-0-	8753	2	350	9	N	318	193	1			194
03	9621	X	9621	-0-	-0- B	-0-	9356	2	265	9	N	241	367	1			68
04	10655	X	10655	-0-	-0- B	-0-	10324	2	331	9	N	301	174	1			195
05	10075	X	4972	-0-	-5103 B	-0-	4825	2	147	9	N	134	187	1			142
06	9750	X	14	-0-	-9736 B	-0-	1	2	13	9	N	12					154
07	11005	X	5726	-0-	-5279 B	-0-	5478	2	248	9	N	225	170	1			209
08	11005	X	10481	-0-	-524 B	-0-	10164	2	317	9	N	288	358	1			139
09	10650	X	7810	-0-	-2840 B	-0-	7555	2	255	9	N	232	187	1			184
10	10043	X	10043	-0-	-0- B	-0-	9691	2	352	9	N	320	362	1			142
11	10140	X	8779	-0-	-1361 B	-0-	8479	2	300	9	N	273	190	1			225
12	10478	X	8827	-0-	-1651 B	-0-	8505	2	322	9	N	293	368	1			150

TOTAL GAS PROD: 95,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,929

GOEBEL (9600) //CONT.// 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1739	-0-	-1361 B	-0-	1645	2	94	9	N	85					265
02	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1743	2	74	9	N	67	189	1			143
03	2972	N	2972	-0-	-0- B	-0-	2889	2	83	9	N	75					218
04	2412	N	2412	-0-	-0- B	-0-	2314	2	98	9	N	89	181	1			126
05	2570	N	2570	-0-	-0- B	-0-	2454	2	116	9	N	105	155	1			76
06	2880	N	1799	-0-	-1081 B	-0-	1678	2	121	9	N	110					186
07	2924	N	2924	-0-	-0- B	-0-	2810	2	114	9	N	104	177	1			113
08	2815	N	2815	-0-	-0- B	-0-	2712	2	103	9	N	94					207
09	2799	N	2799	-0-	-0- B	-0-	2610	2	189	9	N	172	162	1			217
10	3128	X	3128	-0-	-0- B	-0-	3026	2	102	9	N	93	171	1			139
11	2919	N	2919	-0-	-0- B	-0-	2799	2	120	9	N	109					248
12	3411	X	3411	-0-	-0- B	-0-	3286	2	125	9	N	114	180	1			182

TOTAL GAS PROD: 31,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,217

GOLIAD, NORTH (2650) 35687 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GINTHER, WARREN & GINTHER 307360
FROMME, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 001727 COMPL. DATE 06/03/1944 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2671 - 2681

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, N. (3250) 35687 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AMPAK OIL COMPANY 020463
MARTIN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 193749 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3184 - 3192

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, WEST (MACHANK) 35694 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
CREWS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243872 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11796 - 11801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, WEST (WILCOX) 35694 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
PITTMAN WELL #: 3 RRCID -> 254336 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13704 PERF.13488 - 13508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE) 35694 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VAQUERO OPERATING 882776
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 209665 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE) 35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
CREWS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614

01	0		288	-0-	288	476	288	2			Y	-0-					14
02	743	N	267	-0-	-476	-0-	267	2			Y	-0-	14	7			-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	7	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	5	1	278	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	21	1	290	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	20	1	270	2	Y	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	2	Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	19	1	262	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	265	-0-	-76	-0-	8	1	257	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUERO OPERATING 882776
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 198392 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, WEST (10,600 SD) 35694 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VAQUERO OPERATING 882776
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 139234 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOD HOPE (WICK 10100) 35765 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BRITANCO, L.L.C. 093620
WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122617 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		126	-0-	126	126	120	2	6	9	N	5					27
02	199	N	73	-0-	-126	-0-	67	2	6	9	N	5					32
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	108	2	6	9	N	5					37
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	116	2	11	9	N	10					47
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	90	2	11	9	N	10					57
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					57
07	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					57
*08	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					57
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					57
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	35	1			23
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					23
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		292	-0-	292	292	286	2	6	9	N	5					95
02	605	N	313	-0-	-292	-0-	309	2	4	9	N	4					99
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	620	2	14	9	N	13					112
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	443	2	13	9	N	12					124
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	573	2	15	9	N	14					138
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					138
07	465	N	185	-0-	-280	-0-	185	2			N	-0-					138
*08	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	2			N	-0-					138
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					138
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	103	2	30	9	N	27	135	1			30
*11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					30
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

GOTTSCHALT (PETTUS) 36065 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
KEAHEY-MEYER WELL #: 1 T RRCID -> 113841 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
ARNOLD, DENNIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA) 36065 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
IDEUS WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOWITT (COOK MOUNTAIN) 36140 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
COOK WELL #: 2-T RRCID -> 175413 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOWITT (YEGUA 4575) 36140 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
COOK WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

01	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2	N	-0-					37
02	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2	N	-0-					37
03	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2	N	-0-					37
04	60 N	56	-0-	-4	B	-0-	56	2	N	-0-					37
05	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2	N	-0-					37
06	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2	N	-0-					37
07	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2	N	-0-					37
08	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2	N	-0-					37
09	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2	N	-0-					37
10	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2	N	-0-					37
*11	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2	N	-0-					37
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRASS ISLAND (FARWELL -R-) 36450 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TORRENT OIL LLC 862645
STATE TRACT -210- WELL #: 6 RRCID -> 183621 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 5328 - 5340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRASS ISLAND (SALURIA -D-) 36450 699 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TORRENT OIL LLC 862645
STATE TRACT 224 WELL #: 1 RRCID -> 181012 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4356 - 4362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN (QUEEN CITY) 36628 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095538 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5631 - 5632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, E. (QUEEN CITY) 36633 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 100094 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5571 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINSON, W.H. 920 WELL #: 1 RRCID -> 140237 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5565 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN LAKE, WEST (SHERIFF #3) 36725 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
MUELLER, A.W. HEIRS WELL #: 1-T RRCID -> 138708 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9234 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN LAKE, WEST (8850) 36725 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
MUELLER, A. W. HEIRS WELL #: 1-C RRCID -> 175302 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8780 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2214	-0-	2214	4136	2182	2	32	9	N	29					49
02	2800	N	1024	-0-	-1776	2360	1003	2	21	9	N	19					68
03	3100	N	1974	-0-	-1126	1234	1944	2	30	9	N	27					95
04	2990	N	1756	-0-	-1234	-0-	1727	2	29	9	N	26	79	1			42
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2022	2	22	9	N	20					62
06	1920	N	1810	-0-	-110	-0-	1793	2	17	9	N	15					77
07	1829	N	751	-0-	-1078	-0-	744	2	7	9	N	6					83
08	2046	N	566	-0-	-1480	-0-	558	2	8	9	N	7					90
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-	64	1			26
10	744	N	657	-0-	-87	-0-	648	2	9	9	N	8					34
11	540	N	493	-0-	-47	-0-	485	2	8	9	N	7					41
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 13,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

GRETA (C-1) 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 26 RRCID -> 149872 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 T RRCID -> 048271 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3423 - 3430

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-1) //CONT.// 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: B 4 G RRCID -> 074461 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3376 - 3383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 17 RRCID -> 145449 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. M. -A- WELL #: 3 RRCID -> 175300 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 3383 - 3386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	1092	-0-	1092	1092	542	1	550	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-1-A, NORTH) 36867 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HEARD, J. F. B. WELL #: 8 RRCID -> 271573 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 3475 - 3568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-2) 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
O'BRIEN, J.M. WELL #: 312A RRCID -> 256500 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 2695 - 3394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-5) 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HEARD, J.F.B. WELL #: 25 RRCID -> 128689 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4110 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 24 RRCID -> 130665 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4086 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
HEARD, J. F. B. WELL #: 5 A RRCID -> 146737 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4160 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		219	-0-	219	219	173	1	46	2	N	-0-					-0-
02	441	N	222	-0-	-219	-0-	172	1	50	2	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	167	1	50	2	N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	150	1	75	2	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	97	1	37	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	142	1	104	2	N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	165	1	116	2	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	32	1	21	2	N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-5) //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
O'BRIEN, J. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 161080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (F-1 WEST) 36867 108 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J. J. A WELL #: 9 RRCID -> 196518 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 5024 - 5028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2023 - WELL PLUGGED 11/27/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (F-2 WEST) 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HEARD, J. F. B. WELL #: 21 T RRCID -> 001927 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5094 - 5116

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (F-2 WEST) //CONT.// 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OCONNOR, TOM WELL #: 5 RRCID -> 001924 COMPL. DATE 10/07/1943 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3736 - 5058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (F-3 WEST) 36867 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
FVW HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207785 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5185 - 5198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (G-2) 36867 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 99 RRCID -> 279959 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4616 - 4619

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 2) 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.M. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 141804 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1724 - 1831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2023 - WELL PLUGGED 11/30/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 3) 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 F RRCID -> 049777 COMPL. DATE 01/17/1971 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 5 RRCID -> 290991 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 1874 - 1877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 4) 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: 25 RRCID -> 250330 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1955 - 1967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 263368 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 1927 - 1933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 4) //CONT.// 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 282409 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 1916 - 1924

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'B' WELL #: 17 RRCID -> 284603 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 2088 - 2098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 5) 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 H RRCID -> 052766 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	110	-0-	110	110	87	1	23	2	N	-0-					-0-
02	379 N	269	-0-	-110	-0-	209	1	60	2	N	-0-					-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	430	1	128	2	N	-0-					-0-
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	403	1	202	2	N	-0-					-0-
05	310 N	200	-0-	-110	-0-	144	1	56	2	N	-0-					-0-
06	480 N	69	-0-	-411	-0-	63	1	6	2	N	-0-					-0-
07	496 N	55	-0-	-441	-0-	54	1	1	2	N	-0-					-0-
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	120	1	49	2	N	-0-					-0-
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	371	1	270	2	N	-0-					-0-
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	354	1	249	2	N	-0-					-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	302	1	195	2	N	-0-					-0-
12	496 N	128	-0-	-368	-0-	63	1	65	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
OBRIEN, J. M. D & E WELL #: E 3 D RRCID -> 053584 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2030 - 2050

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNER, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 135280 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1090	-0-	1090	1090	863	1	227	2	N	-0-					-0-
02	2202	N	1112	-0-	-1090	-0-	864	1	248	2	N	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	712	1	212	2	N	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	833	1	417	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	732	1	283	2	N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	837	1	82	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	845	-0-	-457	-0-	836	1	9	2	N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	791	1	324	2	N	-0-					-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	792	1	575	2	N	-0-					-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	825	1	579	2	N	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	808	1	521	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1025	-0-	-401	-0-	508	1	517	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. J. C (P) WELL #: 2 RRCID -> 137754 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2022 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 1SG RRCID -> 052278 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 2409 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 5-A) 36867 252 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. "B" WELL #: 30 RRCID -> 228277 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 2017 - 2026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 6 WEST) 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.M. D&E "D" WELL #: 3 RRCID -> 141066 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 2093 - 2103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 6 WEST) //CONT.// 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
O'BRIEN, J. J. A WELL #: 6 RRCID -> 156924 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2122 - 2126

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2023 - WELL PLUGGED 06/16/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 212571 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 227198 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 2163 - 2176

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 7 SOUTH) 36867 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64J RRCID -> 178487 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 2188 - 2193

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 8) 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. J. -B- WELL #: 3 RRCID -> 055319 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 5941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64 D RRCID -> 053249 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, IRA "A" WELL #: 13 RRCID -> 226072 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL WELL #: 28 RRCID -> 237049 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 87 RRCID -> 256512 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: 31 RRCID -> 281164 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2266 - 2272

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 281422 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2216 - 2222

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 9) 36867 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.J. A (S) WELL #: 8 RRCID -> 157058 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 2327 - 2328

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2023 - WELL PLUGGED 06/22/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-10) 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 177556 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 2440 - 2442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 19 RRCID -> 234338 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 2436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-10) //CONT.// 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 282652 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2360 - 2366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-12) 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GD RRCID -> 227875 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 2525 - 2532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2023 - WELL PLUGGED 7/21/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-13) 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-14 NORTH) 36867 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 281280 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2643 - 2649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-15) 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 H RRCID -> 038088 COMPL. DATE 09/14/1965 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J.M. D&E "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 60 RRCID -> 161263 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 38 RRCID -> 252509 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 13 RRCID -> 259996 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H109 RRCID -> 261171 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-1) 36867 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 C RRCID -> 101469 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-1) //CONT.// 36867 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
HEARD-TEX WELL #: 2 RRCID -> 175379 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2808 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 42 RRCID -> 269828 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-1-B) 36867 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 19 RRCID -> 250234 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2983 - 2987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-1-B) //CONT.// 36867 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 92 RRCID -> 256514 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 2G RRCID -> 257876 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 4464 PERF. 2847 - 2853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-2 NORTH) 36867 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 T RRCID -> 101491 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3031 - 3038

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-2 SOUTH) 36867 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. M. WELL #: 89 RRCID -> 192702 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3026 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-3) 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.M. A WELL #: 7 RRCID -> 147933 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3013 - 3015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-4) 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
OBRIEN, J. M. WELL #: 308 RRCID -> 116281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 223502
HEARD, J. F. B. WELL #: 19 RRCID -> 116282 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBRIEN, J. M. WELL #: 302 RRCID -> 118851 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, F. V. W. WELL #: 22 RRCID -> 122957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3155 - 3185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 223502
HEARD, J.F.B. WELL #: 9 RRCID -> 127386 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 3130 - 3830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 27 RRCID -> 127391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4585 PERF. 2814 - 2881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 16 RRCID -> 146698 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 4371 PERF. 3150 - 3190

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 223502
O'CONNOR, TOM WELL #: 4 RRCID -> 277046 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3265 - 3315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 4 E RRCID -> 055578 COMPL. DATE 06/30/1973 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 17 RRCID -> 107213 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3189 - 3233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (0-5-B) 36867 614 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
F.V.W. HEARD WELL #: 6 RRCID -> 216126 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 3236 - 3241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-7) 36867 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 C RRCID -> 048272 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 13 RRCID -> 147972 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (900) 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 085208 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 897 - 902

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (1250) 36867 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 T RRCID -> 082795 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 T RRCID -> 085256 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1232 - 1244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (2460) 36867 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 137761 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (2950) 36867 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 1 RRCID -> 182636 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2992 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (3490) 36867 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
THOMAS O'CONNOR WELL #: 17 RRCID -> 285166 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 3368 - 3372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (4400) 36867 780 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: U 86 RRCID -> 067677 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 6341 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2023 - WELL PLUGGED 6/27/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (5270) 36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'CONNOR, THOMAS (AMOCO) WELL #: 2 RRCID -> 205584 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (5780) 36867 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
J. J. O'BRIEN WELL #: B 8 RRCID -> 260704 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (6050) 36867 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 34 RRCID -> 232769 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6055 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (6200, SOUTH) 36867 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
JM OBRIEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 214405 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6167 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1317	-0-	1317	1317	1016	1	268	2	N	30	167	1			78
							33	9									
02	2611	N	1294	-0-	-1317	-0-	987	1	284	2	N	21					99
							23	9									
03	1612	N	1155	-0-	-457	-0-	865	1	257	2	N	30					129
							33	9									
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	859	1	427	2	N	30					159
							33	9									
05	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	979	1	378	2	N	27					186
							30	9									
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1049	1	101	2	N	28	150	1			64
							31	9									
07	1364	N	973	-0-	-391	-0-	938	1	9	2	N	24					88
							26	9									
08	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	934	1	383	2	N	22					110
							24	9									
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	819	1	595	2	N	32					142
							35	9									
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	824	1	579	2	N	24					166
							26	9									
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	808	1	522	2	N	31					197
							34	9									
12	1488	N	1223	-0-	-265	-0-	598	1	606	2	N	17	160	1			54
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 15,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

GRETA, DEEP (5500) 36868 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 225225 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5507 - 5514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA, DEEP (5600) 36868 360 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. D & E WELL #: 5 RRCID -> 106112 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA, NORTH (6100) 36870 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
HEARD, J. F. B. WELL #: 3 RRCID -> 218347 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6106 - 6110

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA, NORTH (6440) 36870 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WELDER HEIRS TC WELL #: 1 RRCID -> 284331 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6439 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	5	1			6
08	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA, NORTH (6500 SD.) 36870 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 25 RRCID -> 244750 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3382	-0-		3382	13237	300	1	3059	2	N	21	181	1			36
								23	9									
02	16821		2786	-0-		-14035	-0-	142	1	2612	2	N	29					65
								32	9									
03	3361		2843	-0-		-518	-0-	195	1	2631	2	N	15					80
								17	9									
04	3462		2856	-0-		-606	-0-	203	1	2641	2	N	11					91
								12	9									
05	4685		3505	-0-		-1180	-0-	298	1	3190	2	N	15					106
								17	9									
06	4112		3181	-0-		-931	-0-	372	1	2797	2	N	11					117
								12	9									
07	3707		3016	-0-		-691	-0-	681	1	2317	2	N	16					133
								18	9									
08	4563		3444	-0-		-1119	-0-	558	1	2876	2	N	9					142
								10	9									
09	4294		3272	-0-		-1022	-0-	208	1	3060	2	N	4					146
								4	9									
10	3867		3096	-0-		-771	-0-	653	1	2434	2	N	8					154
								9	9									
11	4062		3156	-0-		-906	-0-	400	1	2741	2	N	14					168
								15	9									
*12	5153		3739	-0-		-1414	-0-	288	1	3417	2	N	31	172	1			27
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 38,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

GRETA, W. (6300) 36876 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J. M. "E" WELL #: 6 RRCID -> 231786 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6290 - 6292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		219	-0-	219	219	173	1	46	2	N	-0-					202
02	441	N	222	-0-	-219	-0-	172	1	50	2	N	-0-					202
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	222	1	66	2	N	-0-					202
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	232	1	116	2	N	-0-					202
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	640	1	248	2	N	4					206
							4	9									
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	258	1	25	2	N	-0-					206
07	372	N	206	-0-	-166	-0-	204	1	2	2	N	-0-					206
08	620	N	288	-0-	-332	-0-	204	1	84	2	N	-0-					206
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	190	1	138	2	N	-0-					206
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	211	1	148	2	N	-0-					206
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	210	1	136	2	N	-0-					206
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	170	1	173	2	N	-0-					206

TOTAL GAS PROD: 4,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAGER, ALBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115578 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 14373 PERF. 13174 - 13250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		345	-0-	345	1829	209	1	135	2	Y	1					545
							1	9									
02	2246	X	417	-0-	-1829	-0-	212	1	203	2	Y	2					547
							2	9									
03	558	X	470	-0-	-88	-0-	305	1	165	2	Y	-0-					547
04	540	X	141	-0-	-399	-0-	66	1	74	2	Y	1					548
							1	9									
05	527	X	418	-0-	-109	-0-	243	1	175	2	Y	-0-					548
06	626	X	626	-0-	-0-	-0-	307	1	309	2	Y	9	9	1			548
							10	9									
07	465	X	460	-0-	-5	-0-	232	1	228	2	Y	-0-					548
08	690	X	690	-0-	-0-	-0-	371	1	319	2	Y	-0-					548
09	690	X	690	-0-	-0-	-0-	371	1	319	2	Y	-0-					548
10	651	X	542	-0-	-109	-0-	291	1	243	2	Y	7	7	1			548
							8	9									
11	660	X	605	-0-	-55	-0-	302	1	288	2	Y	14					562
							15	9									
*12	713	X	357	-0-	-356	-0-	192	1	163	2	Y	2	3	1			561
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 12784 - 13168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) //CONT.// 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 280391 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 16030 PERF.12742 - 12785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2829	-0-	2829	9504	1721	1	1108	2	N	-0-					48
02	2800	N	1328	-0-	-1472	8032	679	1	649	2	N	-0-					48
03	3100	N	3087	-0-	-13	8019	2006	1	1081	2	N	-0-					48
04	3000	N	3307	-0-	307	8326	1534	1	1710	2	N	57					105
							63	9									
05	3100	N	3333	-0-	233	8559	1938	1	1395	2	N	-0-					105
06	3000	N	3392	-0-	392	8951	1692	1	1700	2	N	-0-					105
07	12381	X	3430	-0-	-8951	-0-	1732	1	1698	2	N	-0-					105
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	1921	1	1652	2	N	-0-					105
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	1921	1	1652	2	N	-0-					105
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	1835	1	1533	2	N	-0-					105
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	1544	1	1471	2	N	57					162
							63	9									
12	3069	X	2913	-0-	-156	-0-	1576	1	1337	2	N	-0-	28	1			134

TOTAL GAS PROD: 37,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122511 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		216	-0-	216	1649	131	1	84	2	Y	1					726
							1	9									
02	2064	X	415	-0-	-1649	-0-	208	1	200	2	Y	6					732
							7	9									
03	558	X	240	-0-	-318	-0-	156	1	84	2	Y	-0-					732
04	540	X	414	-0-	-126	-0-	168	1	187	2	Y	54					786
							59	9									
05	690	X	690	-0-	-0-	-0-	401	1	289	2	Y	-0-					786
06	450	X	449	-0-	-1	-0-	224	1	225	2	Y	-0-					786
07	491	X	491	-0-	-0-	-0-	248	1	243	2	Y	-0-					786
08	682	X	617	-0-	-65	-0-	274	1	236	2	Y	97	97	1			786
							107	9									
09	660	X	510	-0-	-150	-0-	274	1	236	2	Y	-0-					786
10	682	X	455	-0-	-227	-0-	248	1	207	2	Y	-0-					786
11	755	X	755	-0-	-0-	-0-	271	1	258	2	Y	205	96	1			895
							226	9									
12	620	X	386	-0-	-234	-0-	203	1	172	2	Y	10	18	1			887
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		49	-0-	49	487	30	1	19	2	Y	-0-					323
02	603	N	116	-0-	-487	-0-	59	1	56	2	Y	1					324
							1	9									
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	45	1	25	2	Y	-0-					324
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	35	1	40	2	Y	4					328
							4	9									
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	90	1	65	2	Y	-0-					328
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	174	1	175	2	Y	8	8	1			328
							9	9									
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	96	1	94	2	Y	-0-					328
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	121	1	104	2	Y	16	16	1			328
							18	9									
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	121	1	104	2	Y	-0-					328
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	136	1	114	2	Y	-0-					328
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	128	1	122	2	Y	24					352
							26	9									
*12	248	N	113	-0-	-135	-0-	60	1	51	2	Y	2	14	1			340
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		41	-0-	41	300	24	1	16	2	Y	1					1540
							1	9									
02	341	N	41	-0-	-300	-0-	20	1	20	2	Y	1					1541
							1	9									
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	26	1	14	2	Y	-0-					1541
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	24	1	26	2	Y	6					1547
							7	9									
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	32	1	23	2	Y	-0-					1547
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	65	1	65	2	Y	-0-					1547
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	45	1	45	2	Y	-0-					1547
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	51	1	44	2	Y	46	46	1			1547
							51	9									
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	51	1	44	2	Y	-0-					1547
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	41	1	34	2	Y	-0-					1547
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	45	1	43	2	Y	33	26	1			1554
							36	9									
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	23	1	20	2	Y	-0-	6	1			1548

TOTAL GAS PROD: 937 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5396	-0-	5396	24363	3262	1	2100	2	Y	31					824
							34	9									
02	27805	X	3442	-0-	-24363	-0-	1748	1	1673	2	Y	19					843
							21	9									
03	7099	X	3839	-0-	-3260	-0-	2494	1	1345	2	Y	-0-					843
04	6870	X	6207	-0-	-663	-0-	2834	1	3157	2	Y	196					1039
							216	9									
05	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	4242	1	3053	2	Y	-0-					1039
06	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	3249	1	3265	2	Y	143	143	1			1039
							157	9									
07	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	3371	1	3306	2	Y	-0-					1039
08	7192	X	5188	-0-	-2004	-0-	2790	1	2398	2	Y	-0-					1039
09	6960	X	5188	-0-	-1772	-0-	2790	1	2398	2	Y	-0-					1039
10	7192	X	6813	-0-	-379	-0-	3620	1	3024	2	Y	154	145	1			1048
							169	9									
11	6660	X	6583	-0-	-77	-0-	3302	1	3145	2	Y	124					1172
							136	9									
12	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	3833	1	3253	2	Y	39	40	1			1171
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 70,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		182	-0-	182	1328	111	1	71	2	Y	-0-					51
02	1436	X	108	-0-	-1328	-0-	53	1	51	2	Y	4					55
							4	9									
03	496	X	200	-0-	-296	-0-	130	1	70	2	Y	-0-					55
04	390	X	111	-0-	-279	-0-	47	1	53	2	Y	10					65
							11	9									
05	305	X	305	-0-	-0-	-0-	177	1	128	2	Y	-0-					65
06	600	X	600	-0-	-0-	-0-	283	1	284	2	Y	30	30	1			65
							33	9									
07	385	X	385	-0-	-0-	-0-	194	1	191	2	Y	-0-					65
08	441	X	441	-0-	-0-	-0-	218	1	187	2	Y	33	33	1			65
							36	9									
09	405	X	405	-0-	-0-	-0-	218	1	187	2	Y	-0-					65
10	620	X	300	-0-	-320	-0-	163	1	137	2	Y	-0-					65
11	600	X	299	-0-	-301	-0-	145	1	139	2	Y	14					79
							15	9									
*12	434	X	192	-0-	-242	-0-	103	1	87	2	Y	2	17	1			64
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2116	-0-	2116	9423	1262	1	812	2	Y	38					966
							42	9									
02	11114	X	1691	-0-	-9423	-0-	852	1	816	2	Y	21					987
							23	9									
03	2914	X	1453	-0-	-1461	-0-	944	1	509	2	Y	-0-					987
04	2820	X	1302	-0-	-1518	-0-	506	1	564	2	Y	211					1198
							232	9									
05	2697	X	1725	-0-	-972	-0-	1003	1	722	2	Y	-0-					1198
06	2040	X	1202	-0-	-838	-0-	523	1	526	2	Y	139	139	1			1198
							153	9									
07	1860	X	1083	-0-	-777	-0-	547	1	536	2	Y	-0-					1198
08	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	912	1	785	2	Y	127	127	1			1198
							140	9									
09	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	912	1	785	2	Y	-0-					1198
10	1736	X	1530	-0-	-206	-0-	834	1	696	2	Y	-0-					1198
11	1770	X	1322	-0-	-448	-0-	576	1	549	2	Y	179					1377
							197	9									
12	1829	X	929	-0-	-900	-0-	459	1	389	2	Y	74	219	1			1232
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 17,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		377	-0-	377	2288	224	1	145	2	Y	7					237
							8	9									
02	2664	X	376	-0-	-2288	-0-	189	1	180	2	Y	6					243
							7	9									
03	899	X	305	-0-	-594	-0-	198	1	107	2	Y	-0-					243
04	540	X	372	-0-	-168	-0-	168	1	187	2	Y	15					258
							17	9									
05	530	X	530	-0-	-0-	-0-	308	1	222	2	Y	-0-					258
06	598	X	598	-0-	-0-	-0-	284	1	285	2	Y	26	26	1			258
							29	9									
07	477	X	477	-0-	-0-	-0-	241	1	236	2	Y	-0-					258
08	674	X	674	-0-	-0-	-0-	362	1	312	2	Y	-0-					258
09	674	X	674	-0-	-0-	-0-	362	1	312	2	Y	-0-					258
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	13	22	1			249
11	660	X	452	-0-	-208	-0-	222	1	211	2	Y	17					266
							19	9									
12	682	X	207	-0-	-475	-0-	111	1	94	2	Y	2	5	1			263
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	67	-0-	-273	-0-	37	1	24	2	Y	5					196
							6	9									
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	47	1	45	2	Y	5					201
							6	9									
03	124	N	45	-0-	-79	-0-	29	1	16	2	Y	-0-					201
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	26	1	29	2	Y	-0-					201
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	32	1	23	2	Y	-0-					201
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	55	1	55	2	Y	-0-					201
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	66	1	64	2	Y	-0-					201
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	59	1	51	2	Y	34	34	1			201
							37	9									
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	59	1	51	2	Y	-0-					201
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	34	1	28	2	Y	-0-					201
11	150	N	90	-0-	-60	-0-	33	1	32	2	Y	23	21	1			203
							25	9									
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	18	1	16	2	Y	2	5	1			200
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		40	-0-	40	195	24	1	16	2	Y	-0-					229
02	245	N	50	-0-	-195	-0-	26	1	24	2	Y	-0-					229
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	13	1	7	2	Y	-0-					229
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	9	1	11	2	Y	-0-					229
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	17	1	13	2	Y	-0-					229
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	2	Y	-0-					229
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	20	2	Y	-0-					229
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	16	1	14	2	Y	-0-					229
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	16	1	14	2	Y	-0-					229
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	22	1	18	2	Y	-0-					229
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	Y	-0-					229
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	11	1	9	2	Y	-0-					229

TOTAL GAS PROD: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUCHS, BEATRICE WELL #: RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. C. KOONTZ (5460) 37587 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GBS OIL & GAS, LLC 298357
KEERAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133303 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5461 - 5467

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2023 - WELL PLUGGED 06/07/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILEY (PETTUS) 38026 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BECK WELL #: 1 RRCID -> 168725 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 4857 - 4870

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2023 - WELL PLUGGED 02/01/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE (BURNS 9800) 38241 010 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MB ENERGY, LLC 100147
TECHNIK WELL #: 7 RRCID -> 293658 COMPL. DATE 06/22/2022 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9740 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		25666	-0-	25666	31879	24551	2	1115	9	N	1014	932	1			307
02	53723		21844	-0-	-31879	-0-	20930	2	914	9	N	831	917	1			221
03	25947	#	22088	-0-	-3859	-0-	21244	2	844	9	N	767	766	1			222
04	25110	#	19531	-0-	-5579	-0-	18795	2	736	9	N	669	555	1			336
05	25668	#	17375	-0-	-8293	-0-	16720	2	655	9	N	595	749	1			182
06	24840	#	14332	-0-	-10508	-0-	13814	2	518	9	N	471	382	1			271
07	24180	#	14394	-0-	-9786	-0-	13901	2	493	9	N	448	560	1			159
08	22103	#	13600	-0-	-8503	-0-	13145	2	455	9	N	414	381	1			192
09	19530	#	13832	-0-	-5698	-0-	13383	2	449	9	N	408	377	1			223
10	14384	X	13398	-0-	-986	-0-	12926	2	472	9	N	429	385	1			267
11	14340	X	12448	-0-	-1892	-0-	11966	2	482	9	N	438	581	1			124
12	14384	X	11908	-0-	-2476	-0-	11492	2	416	9	N	378	389	1			113

TOTAL GAS PROD: 200,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,862

HALLETTSVILLE (BURNS 9800) //CONT.// 38241 010 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
EAST HALLETTSVILLE WELL #: 3 RRCID -> 292049 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 9904 PERF. 9796 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2436	-0-	2436	5412	133	1	2116	2	N	58	190	1			122
							123	3	64	9							
02	8107	R	2695	-0-	-5412	-0-	163	1	2293	2	N	75					197
							156	3	83	9							
03	4371	#	2437	-0-	-1934	-0-	175	1	2049	2	N	73	193	1			77
							133	3	80	9							
04	3570	#	2450	-0-	-1120	-0-	170	1	2080	2	N	62					139
							132	3	68	9							
05	2976	#	2183	-0-	-793	-0-	152	1	1859	2	N	51					190
							116	3	56	9							
06	2880	#	1429	-0-	-1451	-0-	75	1	1262	2	N	17					207
							73	3	19	9							
07	2976	#	256	-0-	-2720	-0-	12	1	232	2	N	-0-					207
							12	3									
08	2542	#	11	-0-	-2531	-0-	10	2	1	3	N	-0-					207
09	2460	#	9	-0-	-2451	-0-	8	2	1	9	N	1	176	1			32
10	248	X	9	-0-	-239	-0-	9	2			N	-0-					32
11	1440	X	5	-0-	-1435	-0-	4	2	1	3	N	-0-					32
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 13,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

MASCOT OIL COMPANY 531355
HOFFER WELL #: 3 RRCID -> 296051 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9820 - 9830

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN			853	-0-	853	260568	853	2			N	-0-					120
02	SHUT IN			550	-0-	550	261118	550	2			N	-0-					120
03	SHUT IN			379	-0-	379	261497	379	2			N	-0-					120
04	SHUT IN			1120	-0-	1120	262617	1120	2			N	-0-					120
05	SHUT IN			1085	-0-	1085	263702	811	2	274	9	N	249	344	1			25
06	SHUT IN			1349	-0-	1349	265051	1349	2			N	-0-					25
07	SHUT IN			1253	-0-	1253	266304	1253	2			N	-0-					25
08	SHUT IN			-0-	-0-	-0-	266304					N	-0-					25
09	SHUT IN			1156	-0-	1156	267460	1156	2			N	-0-					25
10	SHUT IN			-0-	-0-	-0-	267460					N	-0-					25
11	SHUT IN			901	-0-	901	268361	901	2			N	-0-					25
12	SHUT IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	268361					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 8,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

HALLETSVILLE (SIMMONS) 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	1238	2	801	3	Y	-0-					2
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	1958	2	842	3	Y	-0-					2
03	3720	X	1830	-0-	-1890	-0-	1081	2	749	3	Y	-0-					2
04	3600	X	2008	-0-	-1592	-0-	1247	2	761	3	Y	-0-					2
05	3100	X	873	-0-	-2227	-0-	253	2	620	3	Y	-0-					2
06	3000	X	2061	-0-	-939	-0-	289	1	1586	2	Y	-0-					2
							186	3									
*07	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	785	1	5978	2	Y	23					25
							577	3	25	9							
*08	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	665	1	5930	2	Y	10	35	1			-0-
							537	3	11	9							
*09	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	761	1	5092	2	Y	-0-					-0-
							500	3									
*10	6913	X	5792	-0-	-1121	-0-	534	1	4614	2	Y	155	155	1			-0-
							473	3	171	9							
*11	6690	X	6491	-0-	-199	-0-	585	1	5273	2	Y	78					78
							547	3	86	9							
12	6913	X	5857	-0-	-1056	-0-	369	1	4830	2	Y	82	140	1			20
							568	3	90	9							

TOTAL GAS PROD: 50,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

HALLETTSVILLE (7700) 38241 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MB ENERGY, LLC 100147
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118652 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7724 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE (8750) 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MB ENERGY, LLC 100147
JULIUS TECHNIK WELL #: 4 RRCID -> 270263 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502						N	252	711	1			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502						N	-0-					89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502						N	577	354	1			312
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502						N	1	193	1			120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502						N	-0-					120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502						N	-0-					120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502						N	-0-					120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502						N	-0-					120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502						N	-0-					120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502						N	-0-					120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502						N	-0-					120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502						N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 830

HALLETTSVILLE (10,150) 38241 985 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOSLEY OIL &GAS INC 100645
MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 256310 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10152 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2506	-0-	-594	1426	468	1	1893	2	N	132	122	1			26
							145	9									
02	2800	N	2069	-0-	-731	695	420	1	1586	2	N	57					83
							63	9									
03	2795	N	2100	-0-	-695	-0-	445	1	1620	2	N	32					115
							35	9									
04	2310	N	2297	-0-	-13	-0-	446	1	1815	2	N	33					148
							36	9									
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	440	1	1856	2	N	19	129	1			38
							21	9									
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	410	1	1167	2	N	12					50
							13	9									
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	305	1	804	2	N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	161	1	292	2	N	-0-					50
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 14,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX) 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	165	-0-	-5043	-0-	76	1	87	2	N	2					80
							2	9									
02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	934	1	1324	2	N	-0-					80
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	1829	1	1007	2	N	5					85
							6	9									
04	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1770	1	184	2	N	-0-					85
05	2511	X	2268	-0-	-243	-0-	1708	1	371	2	N	172	257	1			-0-
							189	9									
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		9526	-0-	9526	9528	876	1	7975	2	N	-0-					-0-
							675	3									
12	T. A.		8801	-0-	8801	18329	529	1	7003	2	N	507	385	1			122
							711	3	558	9							

TOTAL GAS PROD: 27,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5116	-0-	5116	21391	2962	1	2044	2	N	100					186
							110	9									
02	24493	X	3102	-0-	-21391	-0-	1810	1	1212	2	N	73	209	1			50
							80	9									
03	14198	X	1349	-0-	-12849	-0-	1209	1	140	2	N	-0-	10	1			176
04	10350	X	1170	-0-	-9180	-0-	1170	1			N	-0-					176
05	5921	X	1432	-0-	-4489	-0-	1330	1	102	2	N	-0-	97	1			79
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					79
07	3441	X	35	-0-	-3406	-0-	4	1	29	2	N	-0-					79
							2	3									
08	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	1186	1	10647	2	N	102	181	1			-0-
							844	3	112	9							
09	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	1617	1	10888	2	N	608	556	1			52
							905	3	669	9							
10	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	1132	1	9883	2	N	337	168	1			221
							856	3	371	9							
11	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	1080	1	9828	2	N	302	376	1			147
							836	3	332	9							
12	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	594	1	7879	2	N	287	378	1			56
							778	3	316	9							

TOTAL GAS PROD: 72,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,809

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284691 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8266 - 8268

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 292641 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7372 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE, E. (7450) 38245 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MB ENERGY, LLC 100147
OBELGONER WELL #: 1 RRCID -> 291032 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7342 - 7344

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7114	-0-	7114	9692	6925	2	189	9	N	172	190	1			197
02	16884		6764	-0-	-10120	-0-	6610	2	154	9	N	140	194	1			143
03	18693		5776	-0-	-12917	-0-	5647	2	129	9	N	117	194	1			66
04	11610	#	4519	-0-	-7091	-0-	4409	2	110	9	N	100					166
05	9889	#	4002	-0-	-5887	-0-	3922	2	80	9	N	73	168	1			71
06	7260	#	3306	-0-	-3954	-0-	3240	2	66	9	N	60					131
07	7502	#	2758	-0-	-4744	-0-	2705	2	53	9	N	48					179
08	5766	#	1147	-0-	-4619	-0-	1147	2			N	-0-					179
09	4530	#	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					179
10	11521	R	11521	-0-	-0-	-0-	11313	2	208	9	N	189	192	1			176
11	17584	R	17584	-0-	-0-	-0-	17277	2	307	9	N	279	384	1			71
*12	18739		18716	-0-	-23	-0-	18388	2	328	9	N	298	189	1			180

TOTAL GAS PROD: 83,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,476

HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARY B. GOLSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7538	-0-		7538	13241	2255	1	5281	2	N	2					87
								2	9									
02	DLQ G-10		6627	-0-		6627	19868	2116	1	4230	2	N	255	212	1			130
								281	9									
03	DLQ G-10		1913	-0-		1913	21781	570	1	1343	2	N	-0-					143
04	DLQ G-10		5402	-0-		5402	27183	1389	1	3783	2	N	209	258	1			94
								230	9									
05	DLQ G-10		6230	-0-		6230	33413	1755	1	4420	2	N	50	96	1			48
								55	9									
06	40068	X	6655	-0-		-33413	-0-	932	1	5115	2	N	-0-					48
								608	3									
07	5673	X	1645	-0-		-4028	-0-	176	1	1336	2	N	3					51
								130	3	3	9							
08	5673	X	1070	-0-		-4603	-0-	100	1	887	2	N	2					53
								81	3	2	9							
09	5490	X	1050	-0-		-4440	-0-	120	1	802	2	N	44					97
								80	3	48	9							
10	5673	X	4945	-0-		-728	-0-	463	1	4002	2	N	57					154
								417	3	63	9							
11	6338	X	6338	-0-		-0-	-0-	571	1	5143	2	N	74	181	1			47
								543	3	81	9							
*12	5016	X	5016	-0-		-0-	-0-	316	1	4131	2	N	70					117
								492	3	77	9							

TOTAL GAS PROD: 54,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 766

MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2644	-0-		2644	9829	781	1	1830	2	N	30					145
								33	9									
02	DLQ G-10		2598	-0-		2598	12427	848	1	1695	2	N	50					195
								55	9									
03	DLQ G-10		2578	-0-		2578	15005	764	1	1797	2	N	15					162
								17	9									
04	DLQ G-10		2374	-0-		2374	17379	620	1	1690	2	N	58	150	1			70
								64	9									
05	DLQ G-10		3064	-0-		3064	20443	850	1	2139	2	N	68	121	1			17
								75	9									
06	23348	X	2905	-0-		-20443	-0-	410	1	2261	2	N	-0-					17
								234	3									
07	3342	X	3342	-0-		-0-	-0-	354	1	2706	2	N	43					60
								235	3	47	9							
08	3155	X	3155	-0-		-0-	-0-	293	1	2627	2	N	17					77
								216	3	19	9							
*09	3062	X	3062	-0-		-0-	-0-	354	1	2376	2	N	107					184
								214	3	118	9							
*10	3348	X	2592	-0-		-756	-0-	247	1	2144	2	N	-0-	184	1			-0-
								201	3									
*11	3240	X	2771	-0-		-469	-0-	254	1	2302	2	N	-0-					-0-
								215	3									
12	3348	X	2918	-0-		-430	-0-	187	1	2467	2	N	-0-					-0-
								264	3									

TOTAL GAS PROD: 34,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 071799 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 14371 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12915	-0-	12915	12915	11977	2	651	3	Y	261	267	1			60
							287	9									
02	24552	X	11637	-0-	-12915	-0-	10726	2	676	3	Y	214	238	1			36
							235	9									
03	13454	X	12597	-0-	-857	-0-	11599	2	701	3	Y	270	242	1			64
							297	9									
04	12570	X	11587	-0-	-983	-0-	10682	2	631	3	Y	249	255	1			58
							274	9									
05	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	12595	2	727	3	Y	305	293	1			70
							336	9									
06	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	12033	2	661	3	Y	195	252	1			13
							215	9									
07	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	12735	2	605	3	Y	382	355	1			40
							420	9									
08	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	12531	2	716	3	Y	324	292	1			72
							356	9									
09	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	12337	2	626	3	Y	279	254	1			97
							307	9									
10	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	12684	2	677	3	Y	389	364	1			122
							428	9									
11	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	12514	2	795	3	Y	207	299	1			30
							228	9									
12	13764	X	13088	-0-	-676	-0-	11970	2	720	3	Y	362	335	1			57
							398	9									

TOTAL GAS PROD: 156,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,437

HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6140	-0-	6140	6140	5671	2	296	3	Y	157	160	1			36
							173	9									
02	11620	X	5480	-0-	-6140	-0-	5031	2	308	3	Y	128	143	1			21
							141	9									
03	6386	X	6107	-0-	-279	-0-	5599	2	325	3	Y	166	148	1			39
							183	9									
04	6180	X	5673	-0-	-507	-0-	5206	2	296	3	Y	155	158	1			36
							171	9									
05	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	5817	2	322	3	Y	174	170	1			40
							191	9									
06	5940	X	5885	-0-	-55	-0-	5480	2	288	3	Y	106	139	1			7
							117	9									
07	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	5647	2	254	3	Y	202	188	1			21
							222	9									
08	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	5749	2	313	3	Y	177	159	1			39
							195	9									
09	5970	X	5918	-0-	-52	-0-	5482	2	273	3	Y	148	136	1			51
							163	9									
10	6169	X	6091	-0-	-78	-0-	5573	2	292	3	Y	205	192	1			64
							226	9									
11	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	5650	2	352	3	Y	207	241	1			30
							228	9									
12	6169	X	6160	-0-	-9	-0-	5593	2	328	3	Y	217	213	1			34
							239	9									

TOTAL GAS PROD: 72,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,042

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7949	-0-	7949	7949	7292	2	389	3	Y	244	241	1			56
							268	9									
02	14505	X	6556	-0-	-7949	-0-	5982	2	372	3	Y	184	209	1			31
							202	9									
03	8525	X	7126	-0-	-1399	-0-	6490	2	381	3	Y	232	208	1			55
							255	9									
04	7680	X	7125	-0-	-555	-0-	6495	2	373	3	Y	234	234	1			55
							257	9									
05	7936	X	7275	-0-	-661	-0-	6697	2	374	3	Y	185	197	1			43
							204	9									
06	7680	X	6164	-0-	-1516	-0-	5751	2	304	3	Y	99	136	1			6
							109	9									
07	7254	X	7030	-0-	-224	-0-	6503	2	297	3	Y	209	193	1			22
							230	9									
08	7378	X	6126	-0-	-1252	-0-	5644	2	310	3	Y	156	143	1			35
							172	9									
09	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	7543	2	380	3	Y	182	154	1			63
							200	9									
10	7285	X	4993	-0-	-2292	-0-	4584	2	243	3	Y	151	167	1			47
							166	9									
11	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	6684	2	421	3	Y	208	225	1			30
							229	9									
12	8401	X	6415	-0-	-1986	-0-	5871	2	350	3	Y	176	178	1			28
							194	9									

TOTAL GAS PROD: 82,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,260

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	985	2	12	9	N	11					98
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	792	2	8	9	N	7					105
03	868	N	757	-0-	-111	-0-	711	2	46	9	N	42					147
04	840	N	638	-0-	-202	-0-	621	2	17	9	N	15					162
05	868	N	763	-0-	-105	-0-	761	2	2	9	N	2					164
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	769	2	20	9	N	18					182
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	824	2	19	9	N	17					199
08	775	N	759	-0-	-16	-0-	729	2	30	9	N	27					226
09	780	N	772	-0-	-8	-0-	765	2	7	9	N	6	185	1			47
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	829	2	19	9	N	17					64
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	638	2	42	9	N	38					102
12	806	N	752	-0-	-54	-0-	743	2	9	9	N	8					110

TOTAL GAS PROD: 9,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
HENKE WELL #: RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650) 38250 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOSLEY OIL &GAS INC 100645
SHINER WELL #: 1 RRCID -> 245905 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4425 - 4442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
E. J. HOFFER WELL #: RRCID -> 280465 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARREL (SLICK) 39194 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7592 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		111	-0-	111	225	111	1			N	-0-					-0-
02	330	N	105	-0-	-225	-0-	105	1			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	1			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	1			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	1			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS (TARA) 39240 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
WITT, THEODORE A. WELL #: 1 RRCID -> 129569 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3172 - 3798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS (WILCOX-MACKHANK) 39240 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OLIPDP II, LLC 100467
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U. WELL #: 4 RRCID -> 090136 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS (WILCOX-MASSIVE) 39240 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
PEDIGO ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 292415 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 8560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19239	-0-	19239	63357	19068	2	171	9	N	155	163	1			84
02	78654		15197	-0-	-63457	-0-	15075	2	122	9	N	111					195
03	19778		15737	-0-	-4041	-0-	15624	2	113	9	N	103	180	1			118
04	19140		15856	-0-	-3284	-0-	15746	2	110	9	N	100	172	1			46
05	19251	#	14579	-0-	-4672	-0-	14461	2	118	9	N	107					153
06	18630	#	13862	-0-	-4768	-0-	13763	2	99	9	N	90	159	1			84
07	17415	R	17415	-0-	-0-	-0-	17299	2	116	9	N	105					189
08	18444	R	18444	-0-	-0-	-0-	18323	2	121	9	N	110	182	1			117
09	15870	#	11649	-0-	-4221	-0-	11574	2	75	9	N	68					185
10	17422	#	11327	-0-	-6095	-0-	11309	2	18	9	N	16					201
11	17850	#	12219	-0-	-5631	-0-	12145	2	74	9	N	67	180	1			88
12	18445	#	6161	-0-	-12284	-0-	5990	2	171	9	N	155	180	1			63

TOTAL GAS PROD: 171,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,187

HARRIS (WILCOX-12050) 39240 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KINGERY, F. G. WELL #: 1 RRCID -> 105343 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 13089 PERF. 12068 - 12086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2614	-0-	2614	7545	2568	2	46	9	N	42					209
02	2800	N	2482	-0-	-318	7227	2298	2	184	9	N	167					376
03	3100	N	2655	-0-	-445	6782	2527	2	128	9	N	116	355	1			137
04	3000	N	2441	-0-	-559	6223	2346	2	95	9	N	86					223
05	3100	N	2602	-0-	-498	5725	2477	2	125	9	N	114	181	1			156
06	3000	N	2557	-0-	-443	5282	2498	2	59	9	N	54					210
07	3100	N	2601	-0-	-499	4783	2523	2	78	9	N	71					281
08	3100	N	2766	-0-	-334	4449	2621	2	145	9	N	132	174	1			239
09	3000	N	2335	-0-	-665	3784	2252	2	83	9	N	75	181	1			133
10	3100	N	2218	-0-	-882	2902	2150	2	68	9	N	62					195
11	3000	N	2023	-0-	-977	1925	1949	2	74	9	N	67					262
12	3100	N	1549	-0-	-1551	374	1386	2	163	9	N	148	183	1			227

TOTAL GAS PROD: 28,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,134

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C) 39247 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
HARRIS -N- WELL #: 2 RRCID -> 118346 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8636 - 8656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWES (BASAL MIOCENE) 39718 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
HAWES, EMILY P. WELL #: 2D RRCID -> 117363 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 5275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEALEY (PETTUS) 40007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
APEX ENERGY, INC. 027424
HEALEY WELL #: 1 RRCID -> 195239 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4575 - 4578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEALEY (YEGUA 4824) 40007 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
CARPENTER WELL #: 4 RRCID -> 270936 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4895 - 4899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (FRIO Z) 40032 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
O' BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 256909 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4705 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1663	X	1663	-0-	-0- B	-0-	56	1	1607	2	N	-0-					96
02	1898	X	1898	-0-	-0- B	-0-	43	1	1855	2	N	-0-					96
03	2737	X	2737	-0-	-0- B	-0-	61	1	2676	2	N	-0-					96
04	1953	X	1953	-0-	-0- B	-0-	49	1	1904	2	N	-0-					96
05	1895	X	1895	-0-	-0- B	-0-	51	1	1844	2	N	-0-					96
06	2177	X	2177	-0-	-0- B	-0-	58	1	2119	2	N	-0-					96
07	472	X	472	-0-	-0- B	-0-	13	1	459	2	N	-0-					96
08	2728	X	-0-	-0-	-2728 B	-0-					N	-0-					96
09	1950	X	1048	-0-	-902 B	-0-	1048	1			N	-0-					96
10	1048	X	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	1			N	-0-					96
11	2190	X	NO RPT	-0-	-2190 B	-0-					N	NO RPT					96
12	465	X	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 14,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
C.E. HEARD "B" WELL #: 20 RRCID -> 230418 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		477	-0-	477 B	2024	49	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	2795	N	771	-0-	-2024 B	-0-	74	1	697	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	472	-0-	-55 B	-0-	46	1	426	2	Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	53	1	468	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	470	-0-	-274 B	-0-	50	1	420	2	Y	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	59	1	453	2	Y	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	60	1	470	2	Y	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	74	1	533	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	507	-0-	-3 B	-0-	59	1	448	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	470	-0-	-57 B	-0-	53	1	417	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	447	-0-	-153 B	-0-	53	1	394	2	Y	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	76	1	538	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (2900) 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 10 RRCID -> 068265 COMPL. DATE 12/17/1968 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2280 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 18 RRCID -> 205538 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 2974 - 3892

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (2900) //CONT.// 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 19 RRCID -> 237019 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		922	-0-	922	8131	94	1	828	2	Y	-0-					-0-
02	9676	X	1545	-0-	-8131	-0-	149	1	1396	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	1370	-0-	-1389	-0-	134	1	1236	2	Y	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	139	1	1234	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1523	-0-	-182	-0-	163	1	1360	2	Y	-0-					-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	157	1	1208	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	156	1	1230	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	167	1	1206	2	Y	-0-					-0-
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	169	1	1282	2	Y	-0-					-0-
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	162	1	1276	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1062	-0-	-258	-0-	126	1	936	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	161	1	1146	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3500) 40032 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
MILAGROS RANCH Y WELL #: 1 RRCID -> 281293 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3474 - 3480

01	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	208	1	2077	2	N	-0-					6
02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	158	1	2357	2	N	-0-					6
03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	222	1	3188	2	N	-0-					6
04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	179	1	2294	2	N	-0-					6
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	179	1	2020	2	N	-0-					6
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	215	1	2705	2	N	-0-					6
07	561	X	561	-0-	-0-	-0-	43	1	518	2	N	-0-					6
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					6
09	2460	X	1422	-0-	-1038	-0-	1422	1			N	-0-					6
10	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	1			N	-0-					6
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					6
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 19,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 47 RRCID -> 242489 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912

01	0		229	-0-	229	1031	23	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	1134	N	103	-0-	-1031	-0-	10	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	174	-0-	-105	-0-	17	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3550) 40032 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. 'B' WELL #: 43 RRCID -> 282539 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3567 - 4462

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650) 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 139800 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	48	-0-	48	689	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	868 N	179	-0-	-689	-0-	17	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	211	-0-	-130	-0-	21	1	190	2	Y	-0-					-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	30	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	26	1	202	2	Y	-0-					-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	27	1	209	2	Y	-0-					-0-
08	279 N	198	-0-	-81	-0-	24	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	240 N	187	-0-	-53	-0-	22	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	248 N	195	-0-	-53	-0-	22	1	173	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	21	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. 'B' (3650) WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3594 - 3618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		480	-0-	480	2387	49	1	431	2	Y	-0-					-0-
02	2711	N	324	-0-	-2387	-0-	31	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	433	-0-	-373	-0-	42	1	391	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	374	-0-	-76	-0-	38	1	336	2	Y	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	53	1	442	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	43	1	329	2	Y	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	62	1	491	2	Y	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	67	1	486	2	Y	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	44	1	331	2	Y	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	71	1	556	2	Y	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	72	1	533	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	245	-0-	-158	-0-	30	1	215	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		55	-0-	55	125	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		55	-0-	55	180	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	209	X	29	-0-	-180	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD,C.E "B" WELL #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 38 RRCID -> 232874 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		112	-0-	112	364	11	1	101	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					-0-
07	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 37 RRCID -> 232897 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 1 RRCID -> 236033 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 4498

01	0		217	-0-	217	940	22	1	195	2	Y	-0-					-0-
02	1134	N	194	-0-	-940	-0-	19	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	20	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	20	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	11	-0-	-206	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 32 RRCID -> 269320 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		575	-0-	575	2761	59	1	516	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	568	-0-	-2232	529	55	1	513	2	N	-0-					-0-
03	1246	N	717	-0-	-529	-0-	70	1	647	2	N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	81	1	725	2	N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	79	1	658	2	N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	104	1	804	2	N	-0-					-0-
07	837	N	822	-0-	-15	-0-	93	1	729	2	N	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	134	1	964	2	N	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	137	1	1040	2	N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	121	1	956	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	994	-0-	-56	-0-	118	1	876	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	130	1	921	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		785	-0-	785	3250	80	1	705	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	632	-0-	-2168	1082	61	1	571	2	N	-0-					-0-
03	1794	N	712	-0-	-1082	-0-	69	1	643	2	N	-0-					-0-
04	750	N	621	-0-	-129	-0-	63	1	558	2	N	-0-					-0-
05	713	N	652	-0-	-61	-0-	70	1	582	2	N	-0-					-0-
06	690	N	505	-0-	-185	-0-	58	1	447	2	N	-0-					-0-
07	651	N	544	-0-	-107	-0-	61	1	483	2	N	-0-					-0-
08	651	N	414	-0-	-237	-0-	50	1	364	2	N	-0-					-0-
09	510	N	261	-0-	-249	-0-	30	1	231	2	N	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	118	1	928	2	N	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	106	1	789	2	N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	77	1	546	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		712	-0-	712	2428	73	1	639	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	698	-0-	-2102	326	67	1	631	2	N	-0-					-0-
03	986	N	660	-0-	-326	-0-	64	1	596	2	N	-0-					-0-
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	67	1	598	2	N	-0-					-0-
05	775	N	153	-0-	-622	-0-	16	1	137	2	N	-0-					-0-
06	630	N	555	-0-	-75	-0-	64	1	491	2	N	-0-					-0-
07	682	N	550	-0-	-132	-0-	62	1	488	2	N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	62	1	450	2	N	-0-					-0-
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	63	1	477	2	N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	65	1	514	2	N	-0-					-0-
11	510	N	398	-0-	-112	-0-	47	1	351	2	N	-0-					-0-
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	66	1	468	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		980	-0-	980	4524	100	1	880	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1047	-0-	-1753	2771	101	1	946	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1117	-0-	-1983	788	109	1	1008	2	N	-0-					-0-
04	1488	N	700	-0-	-788	-0-	71	1	629	2	N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	104	1	868	2	N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	100	1	766	2	N	-0-					-0-
07	713	N	711	-0-	-2	-0-	80	1	631	2	N	-0-					-0-
08	868	N	635	-0-	-233	-0-	77	1	558	2	N	-0-					-0-
09	840	N	606	-0-	-234	-0-	70	1	536	2	N	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	94	1	741	2	N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	99	1	735	2	N	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	112	1	796	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		187	-0-	187	809	19	1	168	2	N	-0-					-0-
02	996	N	187	-0-	-809	-0-	18	1	169	2	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	16	1	142	2	N	-0-					-0-
05	217	N	9	-0-	-208	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 49 RRCID -> 284740 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3621 - 3778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1381	-0-	1381	4961	143	1	1238	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	674	-0-	-2126	2835	67	1	607	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1045	-0-	-2055	780	104	1	941	2	N	-0-					-0-
04	1543	N	763	-0-	-780	-0-	79	1	684	2	N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	83	1	674	2	N	-0-					-0-
06	840	N	694	-0-	-146	-0-	82	1	612	2	N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	89	1	686	2	N	-0-					-0-
08	744	N	716	-0-	-28	-0-	89	1	627	2	N	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	89	1	662	2	N	-0-					-0-
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	87	1	668	2	N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	84	1	607	2	N	-0-					-0-
12	775	N	527	-0-	-248	-0-	67	1	460	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3700) 40032 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
HEARD, GEORGIA WELL #: 3 RRCID -> 001984 COMPL. DATE 04/16/1954 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 3673 - 3685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3875) 40032 547 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 48 RRCID -> 283148 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 3879 - 3881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	1381	-0-	1381	4961	143	1	1238	2	N	-0-					2
02	2800 N	674	-0-	-2126	2835	67	1	607	2	N	-0-					2
03	3100 N	1045	-0-	-2055	780	104	1	941	2	N	-0-					2
04	1543 N	763	-0-	-780	-0-	79	1	684	2	N	-0-					2
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	83	1	674	2	N	-0-					2
06	840 N	694	-0-	-146	-0-	82	1	612	2	N	-0-					2
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	89	1	686	2	N	-0-					2
08	744 N	716	-0-	-28	-0-	89	1	627	2	N	-0-					2
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	89	1	662	2	N	-0-					2
10	775 N	755	-0-	-20	-0-	87	1	668	2	N	-0-					2
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	84	1	607	2	N	-0-					2
12	775 N	527	-0-	-248	-0-	67	1	460	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3890) 40032 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 30 RRCID -> 282439 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3900) 40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 034755 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3808 - 3837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		412	-0-	412	1707	42	1	370	2	Y	-0-					-0-
02	1842	N	135	-0-	-1707	-0-	13	1	122	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	28	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	307	-0-	-83	-0-	31	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	19	-0-	-136	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4000) 40032 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. -B- WELL #: 8 RRCID -> 034895 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3884 - 3890

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4050) 40032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 35 RRCID -> 266677 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 4218

01	0		1026	-0-	1026	3877	105	1	921	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1163	-0-	-1637	2240	112	1	1051	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	941	-0-	-2159	81	92	1	849	2	N	-0-					-0-
04	990	N	898	-0-	-92	-0-	91	1	807	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	955	-0-	-347	-0-	102	1	853	2	N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	114	1	880	2	N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	111	1	878	2	N	-0-					-0-
08	961	N	928	-0-	-33	-0-	113	1	815	2	N	-0-					-0-
09	990	N	849	-0-	-141	-0-	99	1	750	2	N	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	113	1	891	2	N	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	109	1	810	2	N	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	116	1	824	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4300) 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
HEARD, GEORGIA MRS. WELL #: 10 RRCID -> 052678 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGROS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250755 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	16	-0-	16	96	16	1			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	24	-0-	24	120	24	1			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	18	-0-	18	138	18	1			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	22	-0-	22	160	22	1			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	160					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	102	-0-	102	262	102	1			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	115	-0-	115	377	115	1			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	101	-0-	101	478	101	1			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	478					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	478					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 9 RRCID -> 044896 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1804	-0-	1804	4703	184	1	1620	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1712	-0-	-1088	3615	165	1	1547	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1602	-0-	-1498	2117	156	1	1446	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1576	-0-	-1424	693	159	1	1417	2	Y	-0-					-0-
05	2057	N	1364	-0-	-693	-0-	146	1	1218	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1460	-0-	-100	-0-	168	1	1292	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1399	-0-	-244	-0-	158	1	1241	2	Y	-0-					-0-
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	177	1	1279	2	Y	-0-					-0-
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	171	1	1304	2	Y	-0-					-0-
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	173	1	1366	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1212	-0-	-198	-0-	144	1	1068	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	166	1	1182	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4300) //CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428

01	0		334	-0-	334	1445	34	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	1744	N	299	-0-	-1445	-0-	29	1	270	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	32	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	32	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	15	-0-	-326	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4400) 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
MILAGROS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 266613 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4446 - 4452

01	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	78	1	2232	2	N	-0-					213
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	60	1	2561	2	N	-0-					213
03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	89	1	3918	2	N	-0-					213
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	72	1	2813	2	N	-0-					213
05	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	73	1	2678	2	N	-0-					213
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	84	1	3074	2	N	-0-					213
07	602	X	602	-0-	-0-	-0-	16	1	586	2	N	-0-					213
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					213
09	2880	X	2118	-0-	-762	-0-	2118	1			N	-0-					213
10	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	1			N	-0-					213
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					213
12	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 22,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 11 RRCID -> 124470 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4329 - 4337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		145	-0-	145	482	15	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	592	N	110	-0-	-482	-0-	11	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	2	Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1871	-0-	1871	7857	191	1	1680	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1587	-0-	-1213	6644	153	1	1434	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1736	-0-	-1364	5280	169	1	1567	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1703	-0-	-1297	3983	172	1	1531	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1901	-0-	-1199	2784	204	1	1697	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1138	-0-	-1862	922	131	1	1007	2	Y	-0-					-0-
07	2453	N	1531	-0-	-922	-0-	173	1	1358	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	677	-0-	-1152	-0-	82	1	595	2	Y	-0-					-0-
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	241	1	1831	2	Y	-0-					-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	202	1	1588	2	Y	-0-					-0-
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	222	1	1644	2	Y	-0-					-0-
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	234	1	1666	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
C.E. HEARD "B" WELL #: 28 RRCID -> 230335 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570

01	0		1860	-0-	1860	7292	190	1	1670	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1868	-0-	-932	6360	180	1	1688	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2035	-0-	-1065	5295	199	1	1836	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1994	-0-	-1006	4289	201	1	1793	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2047	-0-	-1053	3236	220	1	1827	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1397	-0-	-1603	1633	161	1	1236	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1653	-0-	-1447	186	186	1	1467	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1677	-0-	-369	-0-	204	1	1473	2	Y	-0-					-0-
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	185	1	1410	2	Y	-0-					-0-
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	196	1	1542	2	Y	-0-					-0-
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	194	1	1439	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	195	1	1388	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

01	0		242	-0-	242	324	25	1	217	2	Y	-0-					-0-
02	519	N	195	-0-	-324	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	2	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		261	-0-	261	1127	27	1	234	2	Y	-0-					-0-
02	1348	N	221	-0-	-1127	-0-	21	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	22	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	148	-0-	-92	-0-	15	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	10	-0-	-238	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5387	-0-	5387	21441	549	1	4838	2	Y	-0-					-0-
02	27057	X	5616	-0-	-21441	-0-	542	1	5074	2	Y	-0-					-0-
03	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	622	1	5749	2	Y	-0-					-0-
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	595	1	5298	2	Y	-0-					-0-
05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	654	1	5439	2	Y	-0-					-0-
06	5820	X	5693	-0-	-127	-0-	655	1	5038	2	Y	-0-					-0-
07	6014	X	5675	-0-	-339	-0-	640	1	5035	2	Y	-0-					-0-
08	6386	X	4961	-0-	-1425	-0-	604	1	4357	2	Y	-0-					-0-
09	5910	X	4925	-0-	-985	-0-	572	1	4353	2	Y	-0-					-0-
10	6107	X	4919	-0-	-1188	-0-	554	1	4365	2	Y	-0-					-0-
11	5700	X	4759	-0-	-941	-0-	565	1	4194	2	Y	-0-					-0-
12	5673	X	4804	-0-	-869	-0-	592	1	4212	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4500) 40032 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 22 RRCID -> 215103 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4620	-0-	4620	19749	470	1 6 9	4144	2	Y	5					112
02	23320		3571	-0-	-19749	-0-	344	1 1 9	3226	2	Y	1					113
03	4846		4846	-0-	-0-	-0-	472	1 13 9	4361	2	Y	12					125
04	4560		4175	-0-	-385	-0-	421	1 7 9	3747	2	Y	6					131
05	4712		4613	-0-	-99	-0-	494	1 6 9	4113	2	Y	5					136
06	4560		4249	-0-	-311	-0-	488	1 6 9	3755	2	Y	5					141
07	4712		4502	-0-	-210	-0-	507	1 3 9	3992	2	Y	3	85	1			59
08	4774		4427	-0-	-347	-0-	538	1 4 9	3885	2	Y	4					63
09	4470	#	4246	-0-	-224	-0-	493	1 4 9	3749	2	Y	4					67
10	4619	#	4421	-0-	-198	-0-	498	1 1 9	3922	2	Y	1					68
11	4350	#	3819	-0-	-531	-0-	453	1	3366	2	Y	-0-					68
12	4495	#	4132	-0-	-363	-0-	508	1 9 9	3615	2	Y	8					76

TOTAL GAS PROD: 51,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HEARD RANCH (4600) 40032 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 31 RRCID -> 230422 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4456 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4992	-0-	4992	21803	508	1 6 9	4478	2	Y	5					109
02	26975	X	5172	-0-	-21803	-0-	499	1 1 9	4672	2	Y	1					110
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	519	1 13 9	4803	2	Y	12					122
04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	547	1 7 9	4869	2	Y	6					128
05	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	581	1 7 9	4833	2	Y	6					134
06	5130	X	4798	-0-	-332	-0-	551	1 4 9	4243	2	Y	4					138
07	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	604	1 4 9	4752	2	Y	4	84	1			58
08	5611	X	5088	-0-	-523	-0-	619	1 4 9	4465	2	Y	4					62
09	5430	X	4800	-0-	-630	-0-	557	1 4 9	4239	2	Y	4					66
10	5425	X	4728	-0-	-697	-0-	533	1 1 9	4194	2	Y	1					67
11	5190	X	4558	-0-	-632	-0-	541	1	4017	2	Y	-0-					67
12	5363	X	4471	-0-	-892	-0-	550	1 9 9	3912	2	Y	8					75

TOTAL GAS PROD: 60,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HEINZEVILLE (RECKLAW) 40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
HESTER, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 107201 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GAYLE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 197432 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (MIDDLE WILCOX) 40230 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPACEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 290069 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9270 - 9312

01	365691	184305	-0-	-181386	-0-	182054	2	2251	9	N	2046	2122	1			471
02	174356 #	163552	-0-	-10804	-0-	161453	2	2099	9	N	1908	1794	1			585
03	193037 #	177323	-0-	-15714	-0-	175216	2	2107	9	N	1915	1967	1			533
04	175530 #	167285	-0-	-8245	-0-	165626	2	1659	9	N	1508	1782	1			259
05	184295 #	145441	-0-	-38854	-0-	143359	2	2082	9	N	1893	1596	1			556
06	178350 #	158855	-0-	-19495	-0-	157135	2	1720	9	N	1564	1730	1			390
07	181071 #	159592	-0-	-21479	-0-	157866	2	1726	9	N	1569	1406	1			553
08	177320 #	152463	-0-	-24857	-0-	150888	2	1575	9	N	1432	1598	1			387
09	167280 #	111734	-0-	-55546	-0-	110513	2	1221	9	N	1110	875	1			622
10	164145 #	96436	-0-	-67709	-0-	95314	2	1122	9	N	1020	1071	1			571
11	158850 #	95120	-0-	-63730	-0-	93939	2	1181	9	N	1074	1240	1			405
12	159588 #	99178	-0-	-60410	-0-	97960	2	1218	9	N	1107	1071	1			441

TOTAL GAS PROD: 1,711,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,146

HELEN GOHLKE (FRIO 3150) 40231 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
KUESTER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 279871 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 3140 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3250) 40231 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WELDER HEIRS "A" WELL #: A 5 RRCID -> 172717 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3263 - 3269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3800) 40231 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DFG OIL & GAS, LLC 216726
MA 206 C WELL #: 1-C RRCID -> 170674 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3815 - 3820

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2023 - WELL PLUGGED 5/2/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3900) 40231 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DFG OIL & GAS, LLC 216726
MA 206 C WELL #: 1-T RRCID -> 170678 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3921 - 3928

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2023 - WELL PLUGGED 5/2/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1) 40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
OLIPDP II, LLC 100467
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2) 40231 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OLIPDP II, LLC 100467
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 L RRCID -> 002034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068157 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

01	837 N	788	-0-	-49	B	-0-	788	2		Y	-0-					10
02	728 N	-0-	-0-	-728	B	-0-				Y	-0-	9	1			1
03	186 N	183	-0-	-3	B	-0-	183	2		Y	-0-					1
04	750 N	252	-0-	-498	B	-0-	252	2		Y	-0-					1
05	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2		Y	-0-					1
06	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	2		Y	-0-					1
07	532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	2		Y	-0-					1
08	558 N	434	-0-	-124	B	-0-	434	2		Y	-0-					1
09	673 N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	2		Y	-0-					1
10	1056 N	1056	-0-	-0-	B	-0-	1056	2		Y	-0-					1
11	685 N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	2		Y	-0-					1
12	717 N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	2		Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) //CONT.// 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			Y	-0-					3
02	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	186	2	3	9	Y	3	3	1			3
03	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			Y	-0-					3
04	270	N	240	-0-	-30 B	-0-	240	2			Y	-0-					3
05	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	189	2			Y	-0-					3
06	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			Y	-0-					3
07	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			Y	-0-					3
08	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			Y	-0-					3
09	270	N	234	-0-	-36 B	-0-	234	2			Y	-0-					3
10	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			Y	-0-					3
11	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			Y	-0-					3
12	248	N	194	-0-	-54 B	-0-	194	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B) 40231 413 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MOSLEY OIL &GAS INC 100645
SCHULTHEISS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231075 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 16098 PERF.12122 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K) 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
CHARLES KUESTER A-207 A WELL #: 2 RRCID -> 203365 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
11	30	N	40	-0-	10	-0-	40	1			N	-0-					-0-
12	0	W	42	-0-	42	42	42	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K) //CONT.// 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
OLIPDP II, LLC 100467
MATTHEWS-KUESTER WELL #: 7 RRCID -> 171759 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
FRIAR, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 172084 COMPL. DATE 03/22/1986 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSAIC OIL LLC 589978
FRIAR, A. WELL #: 7 RRCID -> 152585 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K) //CONT.// 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSAIC OIL LLC //CONT.// 589978
FRIAR, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 155170 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5352 - 5358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450) 40231 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179
PANCHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257081 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 1517 - 1520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1) 40232 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
LODESTONE OPERATING, INC. 100710
JACOBS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 058702 COMPL. DATE 05/27/1974 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8786 - 8800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE, E. (11060) 40232 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CHARLEY JACOBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184593 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11060 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13105	-0-	13105	51659	620	1	12342	2	N	130	177	1			155
							143	9									
02	63138	X	11479	-0-	-51659	-0-	520	1	10839	2	N	109					264
							120	9									
03	13826	X	10860	-0-	-2966	-0-	580	1	10175	2	N	95	172	1			187
							105	9									
04	12690	X	12648	-0-	-42	-0-	600	1	11888	2	N	145	182	1			150
							160	9									
05	13113	X	11904	-0-	-1209	-0-	620	1	11214	2	N	64					214
							70	9									
06	12690	X	12266	-0-	-424	-0-	600	1	11563	2	N	94	178	1			130
							103	9									
07	13082	X	12635	-0-	-447	-0-	620	1	11910	2	N	95					225
							105	9									
08	13082	X	12479	-0-	-603	-0-	600	1	11779	2	N	91	176	1			140
							100	9									
09	12660	X	11308	-0-	-1352	-0-	526	1	10686	2	N	87					227
							96	9									
10	12679	X	8867	-0-	-3812	-0-	357	1	8424	2	N	78	176	1			129
							86	9									
11	12270	X	10275	-0-	-1995	-0-	323	1	9855	2	N	88					217
							97	9									
12	12648	X	7722	-0-	-4926	-0-	285	1	7369	2	N	62	175	1			104
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 135,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,138

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		18564	-0-	18564	68806	18160	2	404	9	N	367	338	1			211
02	71071	X	2265	-0-	-68806	-0-	2223	2	42	9	N	38	171	1			78
03	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	13663	2	389	9	N	354	360	1			72
04	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	14633	2	370	9	N	336	173	1			235
05	12152	X	12004	-0-	-148	-0-	11722	2	282	9	N	256	352	1			139
06	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	16759	2	366	9	N	333	358	1			114
07	17362	X	17362	-0-	-0-	-0-	16978	2	384	9	N	349	349	1			114
08	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	15744	2	327	9	N	297	173	1			238
09	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	16320	2	340	9	N	309	341	1			206
10	18142	X	18142	-0-	-0-	-0-	17739	2	403	9	N	366	521	1			51
11	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	12666	2	318	9	N	289	160	1			180
12	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	14792	2	389	9	N	354	341	1			193

TOTAL GAS PROD: 175,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,648

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258701 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	282	-0-	-1175	-0-	282	2			Y	-0-					191
02	812	N	189	-0-	-623	-0-	187	2	2	9	Y	2	170	1			23
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2116	2	11	9	Y	10					33
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					33
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					33
06	2070	N	1091	-0-	-979	-0-	1016	2	75	9	Y	68					101
07	1395	N	1065	-0-	-330	-0-	1065	2			Y	-0-					101
08	2139	X	1094	-0-	-1045	-0-	1094	2			Y	-0-					101
09	1350	X	1181	-0-	-169	-0-	1148	2	33	9	Y	30					131
10	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1460	2	30	9	Y	27					158
11	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					158
12	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1225	2	20	9	Y	18					176

TOTAL GAS PROD: 13,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.) 40238 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA OPERATING, LLC 701613
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 281833 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 5523 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) 40239 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSAIC OIL LLC 589978
FRIAR, A. WELL #: 5 RRCID -> 148215 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELM (PETTUS) 40268 265 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
STARR-GUNN WELL #: 1 RRCID -> 278333 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3431 - 3437

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5401				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, NE (SLICK) 40508 448 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TULLIS WELL #: 1 RRCID -> 219633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8176 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1153	-0-	1153	3428	1153	2			N	-0-					84
02	2800	N	1067	-0-	-1733	1695	1067	2			N	-0-					84
03	3100	N	1643	-0-	-1457	238	1642	2	1	9	N	1					85
04	1354	N	1116	-0-	-238	-0-	1116	2			N	-0-					85
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					85
06	1590	N	45	-0-	-1545	-0-	45	2			N	-0-					85
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					85
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					85
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 6,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENZE (SLICK) 40617 250 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: DE WITT
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
HENZE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 002068 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7370

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2023 - WELL PLUGGED 2/21/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENZE (WILCOX 9700) 40617 563 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
SHINER EXPLORATION, LLC 777367
KERLICK WELL #: 1 RRCID -> 149700 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON (3000 FRIO) 40726 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL WELL #: 2 RRCID -> 220922 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2683 - 2902

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHENDEL WELL #: 1 RRCID -> 293131 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 3425 - 3670

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER 40957 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TRAYLOR, T. P. ETAL "B" WELL #: 58 RRCID -> 168255 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5498 - 5509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-34) 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 35 RRCID -> 114992 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257304 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-36) 40957 044 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257502 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-37) 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
VANDENBERGE, M. T. WELL #: 12 RRCID -> 088641 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5223 - 5228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDENBERGE, M.T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-37) //CONT.// 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
MARSHALL, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-38) 40957 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257309 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5292 - 5305

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-39) 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 129098 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5298 - 5303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257314 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-40) 40957 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 41 RRCID -> 113506 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5402 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-40) //CONT.// 40957 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257315 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-41) 40957 110 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257299 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5458

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-44) 40957 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257503 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-47) 40957 154 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257504 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (GRETA STRINGER) 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDER, O. M. WELL #: 6 RRCID -> 134113 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4699 - 4710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (2670 SAND) 40957 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
VANDENBERG, M. T. WELL #: 11 RRCID -> 101559 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2660 - 2680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (3400) 40957 352 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER, P. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 181634 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 3334 - 3336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (3550) 40957 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
VIOLA PROD., INC. 886217
BAUER, MADDELINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 118427 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3544 - 3556

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2023 - WELL PLUGGED 06/16/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (3900) 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 51 D RRCID -> 112885 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4310 - 4360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2023 - WELL PLUGGED 10/19/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER WELL #: 58D RRCID -> 285039 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 4150 - 5162

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
COOK, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 130162 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 4043 - 4093

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P. H.-C- WELL #: 14 RRCID -> 045858 COMPL. DATE 03/30/1969 TOTAL DEPTH 5480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 077414 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4300) 40957 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 002091 COMPL. DATE 11/08/1956 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4304 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 7 RRCID -> 002092 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4292 - 4307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4400) 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 16 RRCID -> 131628 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 4436 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		30	-0-	30	62	30	2			Y	-0-					-0-
02	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	27					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 21 RRCID -> 044114 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, R. R. WELL #: 6 RRCID -> 057551 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 058370 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
MARSHALL, H. T. WELL #: 3 RRCID -> 136637 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4800 GRETA) 40957 550 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 11 RRCID -> 292114 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5020 - 5045

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #1) 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER, P.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135157 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5450 - 5475

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 040128
WELDER, E. H. MRS. WELL #: 16 RRCID -> 138292 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, PATRICK H. 'A' WELL #: 6-F RRCID -> 138667 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. 'A' WELL #: 13 RRCID -> 139894 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 040128
WELDER, P. H. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 140657 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5431 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172562 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
WELDER, P.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01			0	37 -0-	37	76	37	2			Y	-0-					-0-
02	76	N	-0-	-0-	-76	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER WELL #: 6 RRCID -> 090355 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5464 - 5470

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER WELL #: 6 D RRCID -> 090361 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 040128
WELDER WELL #: 11 RRCID -> 090363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4050 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2023 - WELL PLUGGED 10/13/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 14 RRCID -> 090365 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5030 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER WELL #: 13 RRCID -> 090368 COMPL. DATE 05/07/1937 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 040128
WELDER, P. H. -A- WELL #: 9 RRCID -> 100559 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
COOK, J.G WELL #: 9 RRCID -> 128123 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5030 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDCO 284921
BENNETT, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 071445 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5004 - 5066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -C- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 4 RRCID -> 130936 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5414 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 051674 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5408 - 5415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDER, O. M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055330 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4140 - 4180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 055372 COMPL. DATE 03/27/1973 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5438 - 5444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES S. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089496 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 17 RRCID -> 089895 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5470 - 5485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BONNER, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 089896 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 20 RRCID -> 089901 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 26 RRCID -> 089903 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 59 RRCID -> 089906 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5354 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 14 RRCID -> 090349 COMPL. DATE 11/24/1939 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5479 - 5488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, H. T. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
TRAYLOR, T. P. -B- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090796 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 8 RRCID -> 091185 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5393 - 5403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, R. R. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 091316 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 092602 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5470 - 5474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 121539 COMPL. DATE 06/12/1986 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 122643 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5356 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BENNETT, W.H. WELL #: 8 RRCID -> 124198 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5376 - 5386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 127343 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5418 - 5457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 129271 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5421 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 129275 COMPL. DATE 12/03/1988 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5400 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 129277 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5422 - 5431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #3) 40957 638 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 9 RRCID -> 061285 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (6300) 40957 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FREDCO 284921
BENNETT, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 159365 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6266 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		52	-0-	52	106		52	2		Y	-0-					64
02	106	N	-0-	-0-	-106	-0-					Y	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	60	N	47	-0-	-13	-0-		47	2		Y	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	62	N	42	-0-	-20	-0-		42	2		Y	-0-					64
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	DLQ G-10		40	-0-	40	40		40	2		Y	-0-					64
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					64
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (8100) 40957 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O. M. LANDER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 7971

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (8200) 40957 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O.M. LANDER UNIT WELL #: 2L RRCID -> 142816 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8170 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4357	-0-	4357	8120	310	1	3970	2	Y	70	173	1			87
							77	9									
02	11763	X	3643	-0-	-8120	-0-	280	1	3337	2	Y	24					111
							26	9									
03	4929	X	4225	-0-	-704	-0-	310	1	3862	2	Y	48					159
							53	9									
04	4230	X	3831	-0-	-399	-0-	300	1	3481	2	Y	45					204
							50	9									
05	4371	X	3781	-0-	-590	-0-	310	1	3421	2	Y	45	168	1			81
							50	9									
06	4230	X	3583	-0-	-647	-0-	300	1	3252	2	Y	28					109
							31	9									
07	4216	X	3645	-0-	-571	-0-	310	1	3289	2	Y	42					151
							46	9									
08	DLQ	G-10	4021	-0-	4021	-0-	310	1	3665	2	Y	42					193
							46	9									
*09	DLQ	G-10	3567	-0-	3567	3567	300	1	3267	2	Y	-0-	141	1	19	7	33
10	DLQ	G-10	3553	-0-	3553	7120	310	1	3200	2	Y	39					72
							43	9									
11	DLQ	G-10	3748	-0-	3748	10868	310	1	3386	2	Y	47					119
							52	9									
12	DLQ	G-10	3901	-0-	3901	14769	310	1	3522	2	Y	63					182
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 45,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

HEYSER (8300) 40957 968 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: A 2 RRCID -> 154262 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8317 - 8321

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2022 - WELL PLUGGED 4/14/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER, EAST (8040) 40959 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
LANDER, O. M. -B- WELL #: 16 RRCID -> 116530 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 8050 - 8056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER, EAST (8350) 40959 650 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
LANDER, O.M. -B- WELL #: 18 RRCID -> 125123 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8327 - 8337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER, SE. (6250) 40962 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER B WELL #: 16 RRCID -> 141138 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHLANDER (CARRIZO) 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
BLUHM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188518 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6990 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2023 - WELL PLUGGED 08/16/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAMY WELL #: RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARGMANN WELL #: 1 RRCID -> 192052 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1857 N	216	-0-	-1641	-0-	216	2		N	-0-			25
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			25
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-			25
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			25
05	899 N	766	-0-	-133	-0-	766	2		N	-0-			25
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			25
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			25
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 3,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHLANDER (CARRIZO) //CONT.// 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
PUTNAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209859 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	2			N	-0-					16
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					16
03	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	2			N	-0-					16
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					16
05	713	N	394	-0-	-319	-0-	394	2			N	-0-					16
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					16
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					16
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOCKLEY (3535) 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROBINSON, D. E. WELL #: 4 RRCID -> 101468 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3533 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1317	N	503	-0-	-814	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ, FELIPE WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1348	N	381	-0-	-967	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOCKLEY (3535) //CONT.// 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOCKLEY (4630) 41845 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
BISSETT, CLARK WELL #: 2 RRCID -> 104814 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4627 - 4630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOCKLEY (4720) 41845 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
HOLT, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 108202 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4721 - 4725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (LULING) 42383 228 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 155733 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (PETTUS) 42383 304 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
FINGER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235431 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3655 - 3659

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 290234 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4190 - 4196

01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (PETTUS) //CONT.// 42383 304 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (PETTUS 4150) 42383 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
YORK WELL #: 1 RRCID -> 199482 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4126 - 4174

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (WHITSETT) 42383 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
YORK WELL #: 1 RRCID -> 256923 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3032 - 3034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (10800) 42383 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
XTO ENERGY INC. 945936
DOMINION FEE WELL #: 2 RRCID -> 218589 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11084 - 11106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (11100, C2) 42383 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
XTO ENERGY INC. 945936
DOMINION FEE WELL #: 1 RRCID -> 211703 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11100 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK, E. (SLICK) 42384 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 231492 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 7947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK, E. (10,300) 42384 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
BROWN, ED WELL #: 1 RRCID -> 207642 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10142 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (FRIO 2950) 42528 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
GARRISON LTD. 295861
UNION WELL #: 1 RRCID -> 245572 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (FRIO 3079) 42528 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 C RRCID -> 216492 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3192 - 3196

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
GEO - HOPE WELL #: 5 RRCID -> 192492 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (JACOBS 2980) 42528 128 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 2 RRCID -> 235953 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3107 - 3108

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 1250) 42528 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
REID WELL #: 1R RRCID -> 263676 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1105 - 1108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	#	2703	-0-	-397	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
02	2800	#	2470	-0-	-330	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
03	3008	R	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
04	2670	#	2663	-0-	-7	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
05	2728	#	2424	-0-	-304	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
06	2910	#	2371	-0-	-539	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
07	3007	#	2461	-0-	-546	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
08	3007	#	2355	-0-	-652	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
09	2670	#	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2449	#	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2370	#	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2449	#	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 1500) 42528 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
GOODRICH-POINDEXTER UNIT WELL #: 01 RRCID -> 286947 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 1534 - 1536

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2500) 42528 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
GEO-HOPE WELL #: 3 RRCID -> 190685 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2500) //CONT.// 42528 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
RODEN WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2550) 42528 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 221482 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2660) 42528 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
LOWER YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 217065 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2670 - 2672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEGUA EAST WELL #: 2 RRCID -> 232310 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2700) 42528 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WANDOO ENERGY, LLC 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265946 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2676 - 2679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2730) 42528 362 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
POPE WELL #: 1 RRCID -> 287485 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2712 - 2714

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2023 - WELL PLUGGED 05-25-23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2900) 42528 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WANDOO ENERGY, LLC 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190693 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2950) 42528 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
GOTT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229333 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 2990

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2970) 42528 404 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 235974 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2970 - 2972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 3300) 42528 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 192499 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3187 - 3188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (VICKSBURG 3200) 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCMANUS, C. B. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 171262 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3272 - 3275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (VICKSBURG 3200) //CONT.// 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228063 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WANDOO ENERGY, LLC 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183346 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3250 - 3254

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCMANUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229728 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9494 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	N	-0-					25
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					25
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	N	-0-					25
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	6	1	48	2	N	-0-					25
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	2	N	-0-					25
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					25
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	18	1	40	2	N	-0-					25
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-					25
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					25
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	6	1	25	2	N	-0-					25
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	12	1	18	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KALER ENERGY CORP. 450261
HENLEY GU WELL #: 6 RRCID -> 290658 COMPL. DATE 10/18/2020 TOTAL DEPTH 14550 PERF.12774 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		2479	-0-	2479	9714	540	1	1939	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	596	-0-	-2204	7510	108	1	488	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	2925	-0-	-175	7335	510	1	2415	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	2299	-0-	-701	6634	476	1	1823	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	2053	-0-	-1047	5587	432	1	1621	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	1762	-0-	-1238	4349	416	1	1346	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2261	-0-	-839	3510	486	1	1775	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	2320	-0-	-780	2730	468	1	1852	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	1805	-0-	-1195	1535	400	1	1405	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	1738	-0-	-1362	173	416	1	1322	2	N	-0-			-0-
11	2250	N	2047	-0-	-203	-0-	486	1	1561	2	N	-0-			-0-
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	504	1	1730	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		3055	-0-	3055	12106	660	1	2395	2	N	-0-			-0-
02	12871	X	765	-0-	-12106	-0-	154	1	611	2	N	-0-			-0-
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	713	1	3254	2	N	-0-			-0-
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	667	1	2385	2	N	-0-			-0-
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	720	1	2382	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	2520	-0-	-810	-0-	576	1	1944	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	2896	-0-	-545	-0-	638	1	2258	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	2888	-0-	-553	-0-	594	1	2294	2	N	-0-			-0-
09	3060	X	2760	-0-	-300	-0-	696	1	2064	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2585	-0-	-515	-0-	672	1	1913	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	2593	-0-	-197	-0-	616	1	1977	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	2842	-0-	-41	-0-	660	1	2182	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WANDOO ENERGY, LLC 895737
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WANDOO ENERGY, LLC //CONT.// 895737
PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUESTER OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 291362 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10125 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	4838	-0-	-3129	-0-	621	1	4149	3	N	62					184
							68	9									
02	5460	X	89	-0-	-5371	-0-	8	1	81	3	N	-0-					184
03	6045	X	4159	-0-	-1886	-0-	620	1	3497	3	N	38					222
							42	9									
04	5850	X	5270	-0-	-580	-0-	1313	1	3913	3	N	40					262
							44	9									
05	4867	X	4407	-0-	-460	-0-	1007	1	3371	3	N	26	186	1			102
							29	9									
06	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	1718	1	4197	3	N	27					129
							30	9									
07	5456	X	5304	-0-	-152	-0-	1244	1	4043	3	N	15					144
							17	9									
08	5456	X	5048	-0-	-408	-0-	1043	1	3971	3	N	31					175
							34	9									
09	5940	X	4473	-0-	-1467	-0-	795	1	3653	3	N	23					198
							25	9									
10	6138	X	4280	-0-	-1858	-0-	907	1	3365	3	N	7					205
							8	9									
11	5940	X	3799	-0-	-2141	-0-	800	1	2842	3	N	143	185	1			163
							157	9									
12	5301	X	3737	-0-	-1564	-0-	756	1	2969	3	N	11					174
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 51,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WANDOO ENERGY, LLC //CONT.// 895737
KUESTER-OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 291571 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10104 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3562	-0-	-592	-0-	454	1	3028	3	N	73					73
							80	9									
02	3752	X	630	-0-	-3122	-0-	55	1	556	3	N	17					90
							19	9									
03	4154	X	3663	-0-	-491	-0-	543	1	3067	3	N	48					138
							53	9									
04	4020	X	3044	-0-	-976	-0-	760	1	2265	3	N	17					155
							19	9									
05	3565	X	1371	-0-	-2194	-0-	302	1	1012	3	N	52	190	1			17
							57	9									
06	3540	X	801	-0-	-2739	-0-	233	1	568	3	N	-0-					17
07	3658	X	952	-0-	-2706	-0-	224	1	728	3	N	-0-					17
08	3658	X	704	-0-	-2954	-0-	145	1	550	3	N	8					25
							9	9									
09	3030	X	759	-0-	-2271	-0-	136	1	623	3	N	-0-					25
10	1364	X	824	-0-	-540	-0-	175	1	649	3	N	-0-					25
11	930	X	795	-0-	-135	-0-	175	1	620	3	N	-0-					25
12	961	X	197	-0-	-764	-0-	40	1	157	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 17,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

HOPE (WILCOX 7700) 42528 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ATLAS OPERATING LLC 036587
YNA WELL #: 1 RRCID -> 280779 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7754 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (WILCOX 8800) 42528 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WILLIAMS WELL #: 1D RRCID -> 175395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (WILCOX 9350) 42528 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
WADE WELL #: RRCID -> 250456 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9590 - 9610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (YEGUA 4850) 42528 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 T RRCID -> 216501 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5073 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (14,000) 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KALER ENERGY CORP. 450261
HENLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	4006	-0-	4006	4006	3734	2	272	9	Y	247	87	1			160
04	T. A.	10545	-0-	10545	14551	10164	2	381	9	Y	346	284	1			222
05	T. A.	7042	-0-	7042	21593	6902	2	140	9	Y	127	177	1			172
06	T. A.	8015	-0-	8015	29608	7722	2	293	9	Y	266	365	1			73
07	T. A.	7940	-0-	7940	37548	7722	2	218	9	Y	198	176	1			95
08	T. A.	5905	-0-	5905	43453	5720	2	185	9	Y	168	177	1			86
09	48462 X	5009	-0-	-43453	-0-	4826	2	183	9	Y	166	169	1			83
*10	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4470	2	165	9	Y	150	178	1			55
11	8010 X	4000	-0-	-4010	-0-	3839	2	161	9	Y	146	150	1			51
12	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 57,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,814

HOPE (14,000) //CONT.// 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KALER ENERGY CORP. //CONT.// 450261
HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					41
02	132	X	132	-0-	-0-	-0-	73	2	59	9	Y	54					95
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-	95	1			-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	523	2	84	9	Y	76	76	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

HOPE, NE. (1100) 42531 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238232 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE, NE. (2700) 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE, NE. (2700) //CONT.// 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 825462
GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE, NE. (3100) 42531 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
GEO-HOPE WELL #: 1 RRCID -> 190690 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORADAM (2200 MIOCENE) 42572 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HENRY HORADAM FAMILY LP 378533
HORADAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 163792 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2159 - 2165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2023 - WELL PLUGGED 07/14/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORADAM (2200 MIOCENE) //CONT.// 42572 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JMM ENERGY LLC 433110
HEINRICH, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 157644 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 2377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDES CREEK (LULING) 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PEGASUS PETROLEUM CORPORATION 650635
PEREIRA, F. R. WELL #: 4 RRCID -> 043221 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 4578 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 279010 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13043 PERF. 7874 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
FULLER - NEWTON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 219200 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13396 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, R. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237077 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 195472 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11474 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					338
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					338

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDES CREEK (4870) 42575 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
POWELL, GENTRY T. -A- WELL #: 3 RRCID -> 101605 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4828 - 4882

01	2883	#	2789	-0-	-94	-0-	2789	2			Y	-0-					270
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					270
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-	188	1			82
04	2700	N	2620	-0-	-80	-0-	2608	2	12	9	Y	11					93
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2630	2	12	9	Y	11					104
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1950	2	6	9	Y	5					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 15,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HORDES CREEK, SOUTH (1950) 42580 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
PERIERA WELL #: 1 RRCID -> 256285 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1535 - 1537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUDMAN (WILCOX 8200) 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GODFREY WELL #: 2 RRCID -> 256247 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8378 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1589	-0-	1589	B	14205	156	1	1411	2	N	20					100
								22	9									
02	16029	X	1824	-0-	-14205	B	-0-	255	1	1544	2	N	23					123
								25	9									
03	4030	X	3966	-0-	-64	B	-0-	682	1	3248	2	N	33					156
								36	9									
04	3360	X	1458	-0-	-1902	B	-0-	182	1	1252	2	N	22					178
								24	9									
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	B	-0-					N	-0-					178
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	B	-0-					N	-0-					178
07	3968	X	2886	-0-	-1082	B	-0-	391	1	2473	2	N	20					198
								22	9									
08	4593	X	4593	-0-	-0-	B	-0-	644	1	3925	2	N	22	192	1			28
								24	9									
09	1470	X	509	-0-	-961	B	-0-	78	1	429	2	N	2					30
								2	9									
10	2883	X	456	-0-	-2427	B	-0-	203	1	252	2	N	1					31
								1	9									
11	3900	X	348	-0-	-3552	B	-0-	171	1	177	2	N	-0-					31
12	4030	X	820	-0-	-3210	B	-0-	384	1	436	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 18,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

HOUDMAN (WILCOX 8200) //CONT.// 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2970	-0-	2970	B	8576	572	1	2398	2	N	-0-	187	1			28
02	10724	X	2148	-0-	-8576	B	-0-	450	1	1695	2	N	3					31
								3	9									
03	3069	X	2330	-0-	-739	B	-0-	364	1	1962	2	N	4					35
								4	9									
04	2970	X	2427	-0-	-543	B	-0-	540	1	1881	2	N	5					40
								6	9									
05	3069	X	1348	-0-	-1721	B	-0-	504	1	837	2	N	6					46
								7	9									
06	2880	X	1842	-0-	-1038	B	-0-	525	1	1309	2	N	7					53
								8	9									
07	2511	X	1572	-0-	-939	B	-0-	312	1	1243	2	N	15					68
								17	9									
08	2511	X	1783	-0-	-728	B	-0-	243	1	1527	2	N	12					80
								13	9									
09	2086	N	2086	-0-	-0-	B	-0-	462	1	1623	2	N	1					81
								1	9									
10	1581	N	-0-	-0-	-1581	B	-0-					N	10					91
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	B	-0-					N	-0-					91
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	B	-0-					N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 18,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					26
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUDMAN (WILCOX 8200) //CONT.// 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1252	-0-	1252	B	8840	252	1 6 9	994	2	N	5	184	1			26
02	9944	X	1104	-0-	-8840	B	-0-	234	1 2 9	868	2	N	2					28
03	1953	X	1439	-0-	-514	B	-0-	224	1 2 9	1213	2	N	2					30
04	1890	X	1273	-0-	-617	B	-0-	270	1 1 9	1002	2	N	1					31
05	1519	X	1090	-0-	-429	B	-0-	408	1 2 9	680	2	N	2					33
06	1686	X	1686	-0-	-0-	B	-0-	494	1 2 9	1190	2	N	2					35
07	1426	X	1309	-0-	-117	B	-0-	270	1 1 9	1038	2	N	1					36
08	2916	N	2916	-0-	-0-	B	-0-	420	1	2496	2	N	-0-					36
09	1680	N	1363	-0-	-317	B	-0-	308	1 2 9	1053	2	N	2					38
10	1720	N	1720	-0-	-0-	B	-0-	783	1 2 9	935	2	N	2					40
11	1890	N	458	-0-	-1432	B	-0-	135	1 17 9	306	2	N	15					55
12	1395	N	606	-0-	-789	B	-0-	221	1 33 9	352	2	N	30					85

TOTAL GAS PROD: 16,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

HOUDMAN (WILCOX 8300) 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229452 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1460	-0-	1460	B	5538	189	1 100 9	1171	2	N	91					128
02	6341	X	803	-0-	-5538	B	-0-	120	1 87 9	596	2	N	79					207
03	1271	N	1039	-0-	-232	B	-0-	168	1 86 9	785	2	N	78	195	1			90
04	1410	N	761	-0-	-649	B	-0-	108	1 69 9	584	2	N	63					153
05	1003	N	1003	-0-	-0-	B	-0-	168	1 54 9	781	2	N	49					202
06	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	182	1 41 9	854	2	N	37	192	1			47
07	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	115	1 54 9	613	2	N	49					96
08	992	N	610	-0-	-382	B	-0-	108	1 52 9	450	2	N	47					143
09	2459	N	2459	-0-	-0-	B	-0-	464	1 52 9	1943	2	N	47					190
10	775	N	533	-0-	-242	B	-0-	81	1 61 9	391	2	N	55	194	1			51
11	600	N	123	-0-	-477	B	-0-	18	1 35 9	70	2	N	32					83
12	1550	N	100	-0-	-1450	B	-0-	50	2	50	9	N	45					128

TOTAL GAS PROD: 10,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1693	-0-	1693	B	6897	252	1	1440	2	N	1					198
								1	9									
02	8362	X	1465	-0-	-6897	B	-0-	250	1	1213	2	N	2					200
								2	9									
03	1612	N	1486	-0-	-126	B	-0-	280	1	1204	2	N	2					202
								2	9									
04	1590	N	1567	-0-	-23	B	-0-	270	1	1295	2	N	2					204
								2	9									
05	1620	N	1620	-0-	-0-	B	-0-	280	1	1339	2	N	1					205
								1	9									
06	1440	N	1427	-0-	-13	B	-0-	260	1	1165	2	N	2					207
								2	9									
07	1612	N	1417	-0-	-195	B	-0-	270	1	1146	2	N	1					208
								1	9									
08	1612	N	1469	-0-	-143	B	-0-	280	1	1189	2	N	-0-					208
09	1440	N	1055	-0-	-385	B	-0-	203	1	848	2	N	4					212
								4	9									
10	1524	N	1524	-0-	-0-	B	-0-	319	1	1204	2	N	1	172	1			41
								1	9									
11	1410	N	1043	-0-	-367	B	-0-	190	1	852	2	N	1					42
								1	9									
12	1583	N	1583	-0-	-0-	B	-0-	341	1	1241	2	N	1					43
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5877	-0-	5877 B	24500	868	1	4888	2	N	110					160
							121	9									
02	29093	X	4593	-0-	-24500 B	-0-	768	1	3781	2	N	40					200
							44	9									
03	5039	X	5039	-0-	-0- B	-0-	896	1	4108	2	N	32	175	1			57
							35	9									
04	5210	X	5210	-0-	-0- B	-0-	891	1	4290	2	N	26					83
							29	9									
05	5255	X	5255	-0-	-0- B	-0-	896	1	4317	2	N	38					121
							42	9									
06	4679	X	4679	-0-	-0- B	-0-	806	1	3832	2	N	37					158
							41	9									
07	4819	X	4819	-0-	-0- B	-0-	891	1	3899	2	N	26					184
							29	9									
08	4705	X	4705	-0-	-0- B	-0-	578	1	4124	2	N	3					187
							3	9									
09	3441	X	3441	-0-	-0- B	-0-	667	1	2764	2	N	9	170	1			26
							10	9									
10	4499	X	4499	-0-	-0- B	-0-	928	1	3570	2	N	1					27
							1	9									
11	3793	X	3793	-0-	-0- B	-0-	684	1	3095	2	N	13					40
							14	9									
12	4975	X	4975	-0-	-0- B	-0-	1008	1	3923	2	N	40					80
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 56,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		594	-0-	594 B	2084	84	1	462	2	N	44					242
							48	9									
02	2598	N	514	-0-	-2084 B	-0-	72	1	398	2	N	40					282
							44	9									
03	558	N	275	-0-	-283 B	-0-	46	1	229	2	N	-0-					282
04	570	N	445	-0-	-125 B	-0-	69	1	368	2	N	7					289
							8	9									
05	558	N	331	-0-	-227 B	-0-	50	1	280	2	N	1					290
							1	9									
06	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	44	1	256	2	N	38	191	1			137
							42	9									
07	465	N	416	-0-	-49 B	-0-	72	1	302	2	N	38					175
							42	9									
08	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	75	1	354	2	N	40					215
							44	9									
09	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	112	1	529	2	N	44	191	1			68
							48	9									
10	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	116	1	457	2	N	49					117
							54	9									
11	450	N	379	-0-	-71 B	-0-	51	1	297	2	N	28					145
							31	9									
12	589	N	425	-0-	-164 B	-0-	78	1	300	2	N	43					188
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 5,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950) 42846 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GODFREY NELSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248652 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10170 - 10182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		904	-0-	904 B	3927	168	1	629	2	N	97					297
							107	9									
02	4687	X	760	-0-	-3927 B	-0-	150	1	524	2	N	78	193	1			182
							86	9									
03	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	217	1	970	2	N	103					285
							113	9									
04	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	189	1	667	2	N	89	192	1			182
							98	9									
05	837	N	793	-0-	-44 B	-0-	286	1	451	2	N	51					233
							56	9									
06	1170	N	902	-0-	-268 B	-0-	260	1	598	2	N	40	190	1			83
							44	9									
07	992	N	886	-0-	-106 B	-0-	186	1	619	2	N	74					157
							81	9									
08	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	112	1	604	2	N	174	191	1			140
							191	9									
09	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	198	1	695	2	N	73					213
							80	9									
10	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	464	1	564	2	N	70					283
							77	9									
11	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	520	1	538	2	N	36	191	1			128
							40	9									
12	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	480	1	546	2	N	50					178
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 11,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 935

HOUND DOG (WILCOX 10000) 42864 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 296191 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 13054 PERF.10190 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

01	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	109	1	2737	2	N	-0-					-0-
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	98	1	2327	2	N	-0-					-0-
03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	121	1	2758	2	N	-0-					-0-
04	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	117	1	2590	2	N	-0-					-0-
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	125	1	2516	2	N	-0-					-0-
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	135	1	2546	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	356	-0-	-2124	-0-	23	1	333	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	8276	-0-	5276	5276	425	1	7851	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	6308	-0-	3208	8484	335	1	5973	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4818	-0-	1818	10302	230	1	4588	2	N	-0-					-0-
12	15874	X	5572	-0-	-10302	-0-	235	1	5337	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

01	0		633	-0-	633	1803	633	2			N	-0-					27
02	2202	N	399	-0-	-1803	-0-	399	2			N	-0-					27
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					27
04	540	N	255	-0-	-285	-0-	255	2			N	-0-					27
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					27
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					27
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					27
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					27
09	270	N	146	-0-	-124	-0-	146	2			N	-0-					27
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					27
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					27
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (403) 43270 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 58 RRCID -> 124700 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR WELL #: 74 RRCID -> 214301 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4662 - 4694

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2150) 43270 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DENNIS O'CONNOR ET AL -N- WELL #: N 6 RRCID -> 210062 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3382 - 3402

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2200) 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
RIVER RANCH -C- WELL #: 1 RRCID -> 241970 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2600) 43270 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 34 RRCID -> 288592 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2580 - 2583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2800) 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 78 RRCID -> 210746 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 34 RRCID -> 257660 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2900) 43270 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DOC-N/RR-C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261876 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (3000) 43270 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 17 RRCID -> 170750 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 2873 - 2883

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2023 - WELL PLUGGED 05/30/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (3250) 43270 638 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N- WELL #: N 13 RRCID -> 200149 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 3246 - 3251

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (3400) 43270 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N- WELL #: N 14 RRCID -> 197260 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4658 - 4678

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (3700) 43270 748 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 40 RRCID -> 295034 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3788 - 3793

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (4400) 43270 770 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR -H- WELL #: H 5 RRCID -> 068268 COMPL. DATE 12/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (5100) 43270 858 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 92 RRCID -> 292326 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5188 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		746	-0-	746 B	5437	449	1	297	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	489	-0-	-2311 B	3126	349	1	140	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3126																	
03	3100	N	183	-0-	-2917 B	209	151	1	32	2	N	-0-					-0-
04	720	N	154	-0-	-566 B	-0-	143	1	11	2	N	-0-					-0-
05	527	N	288	-0-	-239 B	-0-	287	1	1	2	N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	272	1	2	2	N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	1			N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	289	1	2	2	N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	322	1	21	2	N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	326	1	100	2	N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	320	1	49	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH -D- WELL #: 1 RRCID -> 292856 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5237 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6453	-0-	6453 B	28780	257	1	6196	2	N	-0-					-0-
02	6272		4064	-0-	-2208 B	26572	232	1	3832	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 26572																	
03	6944		-0-	-0-	-6944 B	19628					N	-0-					-0-
04	6720		-0-	-0-	-6720 B	12908					N	-0-					-0-
05	6944		-0-	-0-	-6944 B	5964					N	-0-					-0-
06	6240		-0-	-0-	-6240 B	-276					N	-0-					-0-
07	4495		-0-	-0-	-4495 B	-4771					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-4771					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4771																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4771					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4771					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4771					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4771					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (5250) 43270 880 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 69 RRCID -> 258061 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4682 - 4712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (5500) 43270 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 14 RRCID -> 212404 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5516 - 5524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYNES RANCH (FB-50) 44014 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. "B" WELL #: 38 RRCID -> 216253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 3885 - 3925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYNES RANCH (6800) 44014 825 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SHELTON WELL #: H 1 D RRCID -> 280726 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6746 - 6962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYSAW (EDWARDS) 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2013	-0-		-1738 B	-0-	2013	2			N	-0-					167
02	3388	X	1714	-0-		-1674 B	-0-	1714	2			N	-0-					167
03	3317	X	1586	-0-		-1731 B	-0-	1585	2	1	9	N	1					168
04	2820	X	2276	-0-		-544 B	-0-	2276	2			N	-0-					168
05	2427	X	2427	-0-		-0- B	-0-	2412	2	15	9	N	14					182
06	3196	X	3196	-0-		-0- B	-0-	3179	2	17	9	N	15					197
07	2356	X	1513	-0-		-843 B	-0-	1506	2	7	9	N	6	178	1			25
08	2418	X	2371	-0-		-47 B	-0-	2332	2	39	9	N	35					60
09	3210	X	2294	-0-		-916 B	-0-	2277	2	17	9	N	15					75
10	3317	X	1543	-0-		-1774 B	-0-	1537	2	6	9	N	5					80
11	3210	X	1700	-0-		-1510 B	-0-	1698	2	2	9	N	2					82
*12	2662	X	2662	-0-		-0- B	-0-	2653	2	9	9	N	8					90

TOTAL GAS PROD: 25,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2255	-0-		2255 B	7036	2255	2			N	-0-					143
02	8622	X	1586	-0-		-7036 B	-0-	1586	2			N	-0-					143
03	2480	X	701	-0-		-1779 B	-0-	701	2			N	-0-					143
04	2400	X	1570	-0-		-830 B	-0-	1570	2			N	-0-					143
05	2905	X	2905	-0-		-0- B	-0-	2844	2	61	9	N	55					198
06	3886	X	3886	-0-		-0- B	-0-	3724	2	162	9	N	147	182	1			163
07	3908	X	3908	-0-		-0- B	-0-	3908	2			N	-0-					163
08	4397	X	4397	-0-		-0- B	-0-	4378	2	19	9	N	17					180
09	3500	X	3500	-0-		-0- B	-0-	3448	2	52	9	N	47					227
10	3190	X	3190	-0-		-0- B	-0-	3142	2	48	9	N	44	173	1			98
11	4125	X	4125	-0-		-0- B	-0-	4086	2	39	9	N	35					133
12	4412	X	4412	-0-		-0- B	-0-	4366	2	46	9	N	42					175

TOTAL GAS PROD: 36,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2003	-0-		2003 B	7507	2003	2			N	-0-					188
02	9172	X	1665	-0-		-7507 B	-0-	1665	2			N	-0-					188
03	3503	X	1535	-0-		-1968 B	-0-	1535	2			N	-0-					188
04	3390	X	459	-0-		-2931 B	-0-	459	2			N	-0-					188
05	2108	X	-0-	-0-		-2108 B	-0-					N	-0-					188
06	2965	X	2965	-0-		-0- B	-0-	2965	2			N	-0-					188
07	5617	X	5617	-0-		-0- B	-0-	5617	2			N	-0-					188
08	4617	X	4617	-0-		-0- B	-0-	4617	2			N	-0-					188
09	4446	X	4446	-0-		-0- B	-0-	4446	2			N	-0-					188
10	4929	X	3818	-0-		-1111 B	-0-	3818	2			N	-0-					188
11	4770	X	4517	-0-		-253 B	-0-	4517	2			N	-0-					188
12	4929	X	4653	-0-		-276 B	-0-	4653	2			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 36,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434 B	-1434					N	-0-					65
02	336	N	-0-	-0-	-336 B	-1434					N	-0-					65
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-1434					N	-0-					65
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-1434					N	-0-					65
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-1434					N	-0-					65
06	210	N	476	-0-	266 B	-1168	473	2	3	9	N	3					68
07	93	N	892	-0-	799 B	-369	892	2			N	-0-					68
08	14B2 EXT		511	-0-	511 B	142	511	2			N	-0-					68
09	14B2 EXT		480	-0-	480 B	622	480	2			N	-0-					68
10	920	X	298	-0-	-622 B	-0-	298	2			N	-0-					68
11	480	N	358	-0-	-122 B	-0-	356	2	2	9	N	2					70
12	496	N	492	-0-	-4 B	-0-	490	2	2	9	N	2					72

TOTAL GAS PROD: 3,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4682	-0-	4682 B	18014	4682	2			N	-0-					97
02	22391	X	4377	-0-	-18014 B	-0-	4377	2			N	-0-					97
03	5208	X	4449	-0-	-759 B	-0-	4449	2			N	-0-					97
04	5040	X	3752	-0-	-1288 B	-0-	3752	2			N	-0-					97
05	4836	X	4439	-0-	-397 B	-0-	4439	2			N	-0-					97
06	6430	X	6430	-0-	-0- B	-0-	6430	2			N	-0-					97
07	5878	X	5878	-0-	-0- B	-0-	5878	2			N	-0-					97
08	5414	X	5414	-0-	-0- B	-0-	5386	2	28	9	N	25					122
09	6420	X	4906	-0-	-1514 B	-0-	4763	2	143	9	N	130	199	1			53
10	6634	X	5010	-0-	-1624 B	-0-	4969	2	41	9	N	37					90
11	6420	X	6177	-0-	-243 B	-0-	6114	2	63	9	N	57					147
12	5890	X	5884	-0-	-6 B	-0-	5812	2	72	9	N	65	167	1			45

TOTAL GAS PROD: 61,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

IDA WEITZ (3800) 44224 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BUHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 230789 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3914 - 3919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INEZ (FRIO 5200) 44522 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
CITY OF INEZ NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 188907 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2023 - WELL PLUGGED 09/13/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHINDLER WELL #: 1 RRCID -> 192216 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 5104 - 5108

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2023 - WELL PLUGGED 02/21/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INEZ (8600) 44522 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136164 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8496 - 8510

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2023 - WELL PLUGGED 03/06/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACKS (EDWARDS) 44810 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BB-SOUTHTEX, LLC 100210
CHARLES NICHOLS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220988 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12750 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1842	-0-	1842 B	-17645	371	2	1471	3	N	-0-					-0-
02	0	N	1396	-0-	1396 B	-16249	35	2	1361	3	N	-0-					-0-
03	0	N	1497	-0-	1497 B	-14752	71	2	1426	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1225	-0-	-545 B	-14752	103	2	1122	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1642	-0-	92 B	-14660	195	2	1447	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	826	-0-	-614 B	-14660	120	2	706	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	3542	-0-	2271 B	-12389	890	2	2652	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	3801	-0-	2158 B	-10231	1374	2	2427	3	N	-0-					-0-
09	840	N	2825	-0-	1985 B	-8246	1557	2	1268	3	N	-0-					-0-
10	0	N	2381	-0-	2381 B	-5865	43	2	2338	3	N	-0-					-0-
11	2250		2337	-0-	87 B	-5778	196	2	2141	3	N	-0-					-0-
12	2325		1312	-0-	-1013 B	-6791	65	2	1247	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. W. RAY (2000) 45217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DELEON PARTNERS, LTD. 212100
RAY, J. W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 082495 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 1996 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL EAST WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2023 - WELL PLUGGED 05/01/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) //CONT.// 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL, WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	1732					N	160	341	1			143
02	1732	N	-0-	-0-	-1732	-0-					N	124	173	1			94
03	279	N	22	-0-	-257	-0-	4	2	18	9	N	16					110
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	N	146	170	1			86
							161	9									
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	47	1	542	2	N	170	169	1			87
							187	9									
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	56					143
							62	9									
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	405	2	N	150	174	1			119
							165	9									
08	775	N	689	-0-	-86	-0-	43	1	472	2	N	158	166	1			111
							174	9									
09	150	N	43	-0-	-107	-0-	2	1	21	2	N	18					129
							20	9									
10	620	N	370	-0-	-250	-0-	25	1	260	2	N	77					206
							85	9									
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	81	1	688	2	N	197	172	1			231
							217	9									
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	61	1	482	2	N	170	349	1			52
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 4,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,442

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) 45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL F WELL #: 2 RRCID -> 225500 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5177 - 5315

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2023 - WELL PLUGGED 05/05/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) //CONT.// 45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
VAQUERO OPERATING 882776
DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-25237					N	-0-					92
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-25237					N	-0-					92
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-25237					N	-0-					92
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-25237					N	-0-					92
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-25237					N	-0-					92
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-25237					N	-0-					92
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-25237					N	-0-					92
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-25237					N	-0-					92
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-25237					N	-0-					92
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-25237					N	-0-					92
11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-25237					N	-0-					92
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-25237					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5400) 45431 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 167419 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5294 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		59245					N	1					142
02	14B2 EXT		4	-0-	4		59249	3	2	1	9	N	1					143
03	14B2 EXT		43	-0-	43		59292	43	2			N	-0-					143
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		59292					N	-0-					143
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		59292					N	-0-					143
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		59292					N	-0-					143
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		59292					N	-0-					143
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		59292					N	-0-					143
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		59292					N	NO RPT					143
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		59292					N	NO RPT					143
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		59292					N	NO RPT					143
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		59292					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JACKSON RANCH (YEGUA 5440) 45431 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277174 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5310 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	505	N	505	-0-	-0-		-0-	505	2			N	-0-					18
02	378	N	378	-0-	-0-		-0-	378	2			N	-0-					18
03	303	N	303	-0-	-0-		-0-	303	2			N	-0-					18
04	385	N	385	-0-	-0-		-0-	385	2			N	-0-					18
05	248	N	-0-	-0-	-248		-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					18
07	248	N	-0-	-0-	-248		-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2668	-0-	2668	9298	763	1	1789	2	N	105					177
							116	9									
02	2800	N	2402	-0-	-398	8900	784	1	1568	2	N	45	150	1			72
							50	9									
03	3100	N	2439	-0-	-661	8239	704	1	1657	2	N	71					143
							78	9									
04	3000	N	2574	-0-	-426	7813	609	1	1659	2	N	278	180	1			241
							306	9									
05	3100	N	2404	-0-	-696	7117	683	1	1721	2	N	-0-	163	1			78
06	3000	N	2686	-0-	-314	6803	378	1	2085	2	N	-0-					78
							223	3									
07	3100	N	2619	-0-	-481	6322	271	1	2074	2	N	80					158
							186	3	88	9							
08	3100	N	2308	-0-	-792	5530	213	1	1902	2	N	30	176	1			12
							160	3	33	9							
09	3000	N	2411	-0-	-589	4941	266	1	1782	2	N	181					193
							164	3	199	9							
10	3100	N	2195	-0-	-905	4036	202	1	1755	2	N	64	170	1			87
							168	3	70	9							
11	3000	N	2416	-0-	-584	3452	221	1	2002	2	N	-0-					87
							193	3									
*12	3100	N	2330	-0-	-770	2682	143	1	1879	2	N	93	175	1			5
							206	3	102	9							

TOTAL GAS PROD: 29,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 947

JANSKY (10600) 45740 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
GERDES WELL #: RRCID -> 206473 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30

RECLASSIFIED TO OIL 02/20/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANSSEN (9950) 45754 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109270 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2177	-0-	2177	8225	2159	2	18	9	Y	16					159
02	7952		2107	-0-	-5845	2380	2084	2	23	9	Y	21					180
03	2635		1684	-0-	-951	1429	1664	2	20	9	Y	18					198
04	2550		1014	-0-	-1536	-0-	1006	2	8	9	Y	7					205
05	2325	#	2046	-0-	-279	-0-	2033	2	13	9	Y	12					217
06	2250	#	1196	-0-	-1054	-0-	1189	2	7	9	Y	6					223
07	2325	#	290	-0-	-2035	-0-	286	2	4	9	Y	4					227
08	2046	#	311	-0-	-1735	-0-	308	2	3	9	Y	3					230
09	1980	#	260	-0-	-1720	-0-	260	2			Y	-0-					230
10	1550		163	-0-	-1387	-0-	163	2			Y	-0-					230
11	1200	#	105	-0-	-1095	-0-	97	2	8	9	Y	7					237
12	279	N	29	-0-	-250	-0-	26	2	3	9	Y	3					240

TOTAL GAS PROD: 11,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

JANSSEN, E. (9750) 45756 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118124 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1700	-0-	1700	6020	1693	2	7	9	Y	6					24
02	7325		1305	-0-	-6020	-0-	1287	2	18	9	Y	16					40
03	2263	#	1724	-0-	-539	-0-	1707	2	17	9	Y	15					55
04	2190	#	1805	-0-	-385	-0-	1791	2	14	9	Y	13					68
05	2116	R	2116	-0-	-0-	-0-	2102	2	14	9	Y	13					81
06	2198	R	2198	-0-	-0-	-0-	2192	2	6	9	Y	5					86
07	2575	R	2575	-0-	-0-	-0-	2565	2	10	9	Y	9					95
08	2108	#	1610	-0-	-498	-0-	1606	2	4	9	Y	4					99
09	3258	R	3258	-0-	-0-	-0-	3233	2	25	9	Y	23					122
10	4742		4742	-0-	-0-	-0-	4706	2	36	9	Y	33					155
11	3598	R	3598	-0-	-0-	-0-	3567	2	31	9	Y	28	173	1			10
12	3379	#	1896	-0-	-1483	-0-	1883	2	13	9	Y	12					22

TOTAL GAS PROD: 28,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

JENNIE BELL (WILCOX 11500) 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC 701613
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205709 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11933 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3071	-0-	-1021	-0-	2937	3	134	9	N	122	27	1			440
02	3696	X	2929	-0-	-767	-0-	2800	3	129	9	N	117	189	1			368
03	3627	X	2867	-0-	-760	-0-	2750	3	117	9	N	106	47	1			427
04	3510	X	2681	-0-	-829	-0-	2570	3	111	9	N	101	208	1			320
05	3255	X	1551	-0-	-1704	-0-	1476	3	75	9	N	68	16	1			372
06	3150	X	3075	-0-	-75	-0-	2943	3	132	9	N	120	220	1			272
07	3255	X	3018	-0-	-237	-0-	2904	3	114	9	N	104	28	1			348
08	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	2600	3	124	9	N	113	188	1			273
09	3090	X	2203	-0-	-887	-0-	2105	3	98	9	N	89	23	1			339
10	3193	X	2128	-0-	-1065	-0-	2023	3	105	9	N	95	197	1			237
11	3090	X	2235	-0-	-855	-0-	2108	3	127	9	N	115	25	1			327
12	3007	X	1962	-0-	-1045	-0-	1829	3	133	9	N	121	200	1			248

TOTAL GAS PROD: 30,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,271

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	1049	-0-	-3229	-0-	1020	3	29	9	N	26	10	1			414
02	3052	X	2189	-0-	-863	-0-	2064	3	125	9	N	114	179	1			349
03	3379	X	1506	-0-	-1873	-0-	1495	3	11	9	N	10	25	1			334
04	2430	X	1929	-0-	-501	-0-	1835	3	94	9	N	85	15	1			404
05	2418	X	1354	-0-	-1064	-0-	1290	3	64	9	N	58	192	1			270
06	2340	X	1353	-0-	-987	-0-	1288	3	65	9	N	59	13	1			316
07	2418	X	1394	-0-	-1024	-0-	1303	3	91	9	N	83	128	1			271
08	1984	X	1747	-0-	-237	-0-	1699	3	48	9	N	44					315
09	1920	X	745	-0-	-1175	-0-	720	3	25	9	N	23	8	1			330
10	1395	X	807	-0-	-588	-0-	799	3	8	9	N	7	8	1			329
11	1680	X	1263	-0-	-417	-0-	1197	3	66	9	N	60	14	1			375
12	1736	X	1662	-0-	-74	-0-	1575	3	87	9	N	79	17	1			437

TOTAL GAS PROD: 16,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791

01	0		1166	-0-	1166	5272	1107	3	59	9	N	54	10	1			135
02	2800	N	1064	-0-	-1736	3536	1016	3	48	9	N	44					179
03	3100	N	1149	-0-	-1951	1585	1083	3	66	9	N	60	193	1			46
04	2682	N	1097	-0-	-1585	-0-	1046	3	51	9	N	46	8	1			84
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1032	3	58	9	N	53	11	1			126
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	514	3	35	9	N	32	12	1			146
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1073	3	152	9	N	138	196	1			88
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1200	3	56	9	N	51					139
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1048	3	50	9	N	45	12	1			172
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	813	3	61	9	N	55	8	1			219
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	607	3	50	9	N	45	7	1			257
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	623	3	47	9	N	43	180	1			120

TOTAL GAS PROD: 11,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219810 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434

01	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8271	3	342	9	N	311	464	1			136
02	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	7959	3	281	9	N	255					391
03	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	9243	3	347	9	N	315	516	1			190
04	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	8902	3	435	9	N	395	438	1			147
05	8463 X	7457	-0-	-1006	-0-	7094	3	363	9	N	330	256	1			221
06	8190 X	4615	-0-	-3575	-0-	4392	3	223	9	N	203	264	1			160
07	8463 X	6717	-0-	-1746	-0-	6435	3	282	9	N	256	280	1			136
08	8463 X	8363	-0-	-100	-0-	8046	3	317	9	N	288	186	1			238
09	8190 X	7151	-0-	-1039	-0-	6884	3	267	9	N	243	258	1			223
10	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7625	3	336	9	N	305	269	1			259
11	8100 X	7086	-0-	-1014	-0-	6743	3	343	9	N	312	443	1			128
12	8370 X	7362	-0-	-1008	-0-	7055	3	307	9	N	279	263	1			144

TOTAL GAS PROD: 92,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,492

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380

01	0	1511	-0-	1511	7471	1496	3	15	9	N	14	14	1			20
02	2800 N	1619	-0-	-1181	6290	1604	3	15	9	N	14					34
03	3100 N	1620	-0-	-1480	4810	1603	3	17	9	N	15	27	1			22
04	3000 N	1551	-0-	-1449	3361	1528	3	23	9	N	21	12	1			31
05	3100 N	1450	-0-	-1650	1711	1430	3	20	9	N	18	15	1			34
06	2483 N	772	-0-	-1711	-0-	765	3	7	9	N	6	18	1			22
07	1612 N	1509	-0-	-103	-0-	1495	3	14	9	N	13	14	1			21
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1710	3	15	9	N	14					35
09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1569	3	14	9	N	13	17	1			31
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1685	3	9	9	N	8	17	1			22
11	1680 N	1504	-0-	-176	-0-	1481	3	23	9	N	21	17	1			26
12	1643 N	1630	-0-	-13	-0-	1609	3	21	9	N	19	18	1			27

TOTAL GAS PROD: 18,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1653	3	100	9	N	91	127	1			88
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1700	3	88	9	N	80					168
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1470	3	101	9	N	92	205	1			55
04	1710	N	1432	-0-	-278	-0-	1345	3	87	9	N	79	11	1			123
05	1984	N	1124	-0-	-860	-0-	1023	3	101	9	N	92	180	1			35
06	1530	N	491	-0-	-1039	-0-	414	3	77	9	N	70	10	1			95
07	1488	N	1075	-0-	-413	-0-	996	3	79	9	N	72	72	1			95
08	1116	N	920	-0-	-196	-0-	813	3	107	9	N	97					192
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2127	3	117	9	N	106	202	1			96
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2407	3	119	9	N	108	25	1			179
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1938	3	87	9	N	79	213	1			45
12	2263	N	2039	-0-	-224	-0-	1926	3	113	9	N	103	21	1			127

TOTAL GAS PROD: 18,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,069

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1724	-0-	1724	10554	1612	3	112	9	N	102	15	1			287
02	11826	X	1272	-0-	-10554	-0-	1204	3	68	9	N	62	199	1			150
03	2325	X	1501	-0-	-824	-0-	1429	3	72	9	N	65	24	1			191
04	1950	X	1411	-0-	-539	-0-	1323	3	88	9	N	80	194	1			77
05	1736	X	1408	-0-	-328	-0-	1302	3	106	9	N	96	14	1			159
06	3000	N	3038	-0-	38	38	2948	3	90	9	N	82	16	1			225
07	1539	N	1501	-0-	-38	-0-	1409	3	92	9	N	84	195	1			114
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1627	3	97	9	N	88					202
09	2460	X	1511	-0-	-949	-0-	1432	3	79	9	N	72	203	1			71
10	2542	X	1542	-0-	-1000	-0-	1421	3	121	9	N	110	15	1			166
11	2460	X	1329	-0-	-1131	-0-	1233	3	96	9	N	87	14	1			239
12	1736	X	1068	-0-	-668	-0-	985	3	83	9	N	75	190	1			124

TOTAL GAS PROD: 19,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,003

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1599	-0-	1599	9301	1500	3	99	9	N	90	100	1			50
02	2800	N	1566	-0-	-1234	8067	1489	3	77	9	N	70					120
03	3100	N	1584	-0-	-1516	6551	1498	3	86	9	N	78	25	1			173
04	3000	N	1455	-0-	-1545	5006	1375	3	80	9	N	73	190	1			56
05	3100	N	1256	-0-	-1844	3162	1184	3	72	9	N	65	13	1			108
06	3000	N	3349	-0-	349	3511	3271	3	78	9	N	71	14	1			165
07	3100	N	1449	-0-	-1651	1860	1388	3	61	9	N	55	165	1			55
08	3100	N	1411	-0-	-1689	171	1355	3	56	9	N	51					106
09	1740	X	1191	-0-	-549	-0-	1135	3	56	9	N	51	13	1			144
10	1798	X	1062	-0-	-736	-0-	1028	3	34	9	N	31	11	1			164
11	1740	X	1125	-0-	-615	-0-	1057	3	68	9	N	62	12	1			214
12	1457	X	972	-0-	-485	-0-	920	3	52	9	N	47	193	1			68

TOTAL GAS PROD: 18,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	1345	-0-	-2654	-0-	1320	3	25	9	N	23	12	1			241
02	3500	X	1410	-0-	-2090	-0-	1315	3	95	9	N	86					327
03	2356	X	1146	-0-	-1210	-0-	1133	3	13	9	N	12	19	1			320
04	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2075	3	37	9	N	34	179	1			175
05	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1844	3	48	9	N	44	20	1			199
06	1500	X	728	-0-	-772	-0-	721	3	7	9	N	6	9	1			196
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-	7	1			189
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					189
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					189
10	1891	X	524	-0-	-1367	-0-	522	3	2	9	N	2	5	1			186
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					186
12	53	X	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	N	1	1	1			186

TOTAL GAS PROD: 9,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	703					N	-0-					474
02	703	N	-0-	-0-	-703	-0-					N	-0-					474
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					474
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					474
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					474
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					474
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					474
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					474
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					474
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					474
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					474
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					474

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBAR (YEGUA) 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LARAMI, LTD WELL #: 1 RRCID -> 192591 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5000 - 5004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBAR (YEGUA) //CONT.// 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK RESOURCES, INC. 722939
ALBRECHT, V. WELL #: 3 RRCID -> 249870 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
ALBRECHT, ESTELLE WELL #: RRCID -> 167796 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBAR (YEGUA) //CONT.// 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
SWICKHEIMER WELL #: RRCID -> 168737 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE FINGER (CATAHOULA) 46658 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DRILL-CO., INC. 228335
SHAW/RAY WELL #: 02 RRCID -> 192631 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 1066 - 1068

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSYKA OIL & GAS, INC. 628103
SHAW/RAY WELL #: 1 RRCID -> 172006 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1062 - 1065

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
NEW WELL #: 4R RRCID -> 281191 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4484 - 4488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2100) 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 031419 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2182 - 2187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2600) 48104 611 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RICARDO OIL & GAS INC. 706616
ROUDON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211712 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2739 - 2741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2626) 48104 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 121475 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2246 - 2252

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2700) 48104 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC. 584550
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 076256 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2702 - 2705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
KARON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056522 COMPL. DATE 05/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7245 - 7249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KAREN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 056525 COMPL. DATE 03/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7268 - 7274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 056530 COMPL. DATE 03/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7224 - 7226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 056531 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7151 - 7171

01	680 R	680	-0-	-0-	-0-	53	1	617	3	Y	9	4	1					9
						10	9											
02	644 #	604	-0-	-40	-0-	46	1	548	3	Y	9	13	1					5
						10	9											
03	714 R	714	-0-	-0-	-0-	53	1	654	3	Y	6	5	1					6
						7	9											
04	690 #	666	-0-	-24	-0-	51	1	606	3	Y	8	8	1					6
						9	9											
05	682 #	658	-0-	-24	-0-	50	1	601	3	Y	6	7	1					5
						7	9											
06	690 #	595	-0-	-95	-0-	48	1	540	3	Y	6	7	1					4
						7	9											
07	713 #	373	-0-	-340	-0-	30	1	340	3	Y	3							7
						3	9											
08	713 #	603	-0-	-110	-0-	49	1	548	3	Y	5	7	1					5
						6	9											
09	660 #	600	-0-	-60	-0-	49	1	547	3	Y	4							9
						4	9											
10	651 #	620	-0-	-31	-0-	52	1	561	3	Y	6	7	1					8
						7	9											
11	600 #	514	-0-	-86	-0-	40	1	467	3	Y	6	7	1					7
						7	9											
12	657 R	657	-0-	-0-	-0-	51	1	598	3	Y	7	7	1					7
						8	9											

TOTAL GAS PROD: 7,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KAREN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 061316 COMPL. DATE 08/24/1954 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 061318 COMPL. DATE 12/07/1957 TOTAL DEPTH 7284 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 061319 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7174 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KAREN UNIT WELL #: 37 RRCID -> 061321 COMPL. DATE 04/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN UNIT WELL #: 36 RRCID -> 083210 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7164 - 7174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN UNIT WELL #: 38 RRCID -> 087564 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7267 - 7277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 090483 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7190 - 7220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 27 RRCID -> 090484 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7202 - 7210

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 28 RRCID -> 090485 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7207 - 7217

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2023 - WELL PLUGGED 05/25/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 32 RRCID -> 093975 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7250 - 7254

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023 - WELL PLUGGED 05/31/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KAREN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 107984 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115060 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7060 - 7179

01	620	#	408	-0-	-212	-0-	32	1 6 9	370	3	Y	5	3	1			5
02	560	#	379	-0-	-181	-0-	29	1 7 9	343	3	Y	6	8	1			3
03	441	R	441	-0-	-0-	-0-	33	1 4 9	404	3	Y	4	3	1			4
04	420	#	414	-0-	-6	-0-	32	1 6 9	376	3	Y	5	5	1			4
05	434	#	409	-0-	-25	-0-	32	1 6 9	371	3	Y	5	5	1			4
06	420	#	367	-0-	-53	-0-	30	1 3 9	334	3	Y	3	5	1			2
07	434	#	238	-0-	-196	-0-	19	1 3 9	216	3	Y	3					5
08	434	#	359	-0-	-75	-0-	30	1 3 9	326	3	Y	3	5	1			3
09	420	#	377	-0-	-43	-0-	31	1 3 9	343	3	Y	3					6
10	403	#	385	-0-	-18	-0-	33	1 4 9	348	3	Y	4	5	1			5
11	360	#	323	-0-	-37	-0-	25	1 6 9	292	3	Y	5	5	1			5
12	412	R	412	-0-	-0-	-0-	32	1 4 9	376	3	Y	4	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 4,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		15427	-0-	15427	55675	1215	1	13997	3	Y	195	178	1			106
							215	9									
02	58632		13621	-0-	-45011	10664	1044	1	12346	3	Y	210	163	1			153
							231	9									
03	26995	R	16331	-0-	-10664	-0-	1222	1	14943	3	Y	151	166	1			138
							166	9									
04	15166	R	15166	-0-	-0-	-0-	1162	1	13821	3	Y	166	170	1			134
							183	9									
05	15438	#	14536	-0-	-902	-0-	1123	1	13245	3	Y	153	167	1			120
							168	9									
06	15810	#	13450	-0-	-2360	-0-	1084	1	12227	3	Y	126	164	1			82
							139	9									
07	16337	#	8658	-0-	-7679	-0-	701	1	7863	3	Y	85					167
							94	9									
08	16337	#	13828	-0-	-2509	-0-	1133	1	12576	3	Y	108	165	1			110
							119	9									
09	15180	#	14036	-0-	-1144	-0-	1155	1	12778	3	Y	94					204
							103	9									
10	14539	#	14075	-0-	-464	-0-	1172	1	12735	3	Y	153	165	1			192
							168	9									
11	13440	#	11488	-0-	-1952	-0-	901	1	10434	3	Y	139	171	1			160
							153	9									
12	14729	R	14729	-0-	-0-	-0-	1148	1	13399	3	Y	165	160	1			165
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 165,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,745

KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON LULING UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (MACKHANK) 48146 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 124043 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7453 - 7485

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AL RRCID -> 119743 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (SLICK) 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002313 COMPL. DATE 03/30/1953 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7017 - 7125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	664	-0-	664	9621	53	1	611	3	N	-0-					-0-
02	2800 N	588	-0-	-2212	7409	45	1	543	3	N	-0-					-0-
03	3100 N	706	-0-	-2394	5015	53	1	653	3	N	-0-					-0-
04	3000 N	660	-0-	-2340	2675	51	1	609	3	N	-0-					-0-
05	3100 N	657	-0-	-2443	232	51	1	606	3	N	-0-					-0-
06	817 N	585	-0-	-232	-0-	48	1	537	3	N	-0-					-0-
07	682 N	348	-0-	-334	-0-	29	1	319	3	N	-0-					-0-
08	651 N	624	-0-	-27	-0-	53	1	571	3	N	-0-					-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	49	1	552	3	N	-0-					-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	52	1	562	3	N	-0-					-0-
11	600 N	504	-0-	-96	-0-	40	1	464	3	N	-0-					-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	52	1	601	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	409	-0-	-242	-0-	33	1	376	3	N	-0-					45
02	616	N	193	-0-	-423	-0-	15	1	178	3	N	-0-					45
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	33	1	404	3	N	-0-					45
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	N	-0-					45
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	32	1	373	3	N	-0-					45
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	30	1	339	3	N	-0-					45
07	434	N	243	-0-	-191	-0-	20	1	223	3	N	-0-					45
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	31	1	343	3	N	-0-					45
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	32	1	347	3	N	-0-					45
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	33	1	350	3	N	14					59
							15	9									
11	360	N	316	-0-	-44	-0-	25	1	291	3	N	-0-					59
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	32	1	366	3	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 4,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AU RRCID -> 002317 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6992 - 7037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					34
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					34
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					34
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175942 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7022 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KASPER, S. (KNAVE) 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 144275 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 16228 PERF. 13125 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5355	-0-	5355	10730	451	1	4852	3	Y	47					141
							52	9									
02	11063	X	333	-0-	-10730	-0-	11	1	319	3	Y	3					144
							3	9									
03	5642	X	5431	-0-	-211	-0-	300	1	5069	3	Y	56					200
							62	9									
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	441	1	4995	3	Y	-0-					200
05	5363	X	754	-0-	-4609	-0-	43	1	711	3	Y	-0-					200
06	5250	X	103	-0-	-5147	-0-	51	1	52	3	Y	-0-					200
07	5611	X	84	-0-	-5527	-0-	35	1	49	3	Y	-0-					200
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
10	DLQ	G-10	466	-0-	466	466	466	1			Y	-0-					200
11	531	X	65	-0-	-466	-0-	65	1			Y	-0-					200
12	93	X	67	-0-	-26	-0-	67	1			Y	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 18,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

KATIE WELDER (G-13) 48268 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER "B" WELL #: 10 RRCID -> 216683 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6294 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATIE WELDER (K-3) 48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER "B" WELL #: 13-L RRCID -> 144064 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7620 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC 036587
WAGNER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 072897 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13840 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	8	-0-	8	39	8	2			N	-0-					38
02	45	N	6	-0-	-39	-0-	6	1			N	-0-					38
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	16	1	5	2	N	-0-					38
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					38
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					38
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					38
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247342 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P1 ENERGY, LLC 631633
RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. J. TIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079465 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 161807 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BEGO TRUST WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					Y	-0-					5
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					5
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 209648 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
STRAUBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219963 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 R RRCID -> 220782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2483	-0-	2483	5156	57 158	1 4	2268	3	Y	-0-					-0-
02	5291	X	135	-0-	-5156	-0-	3 8	1 4	124	3	Y	-0-					-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
04	2580	X	1435	-0-	-1145	-0-	30 56	1 4	1349	3	Y	-0-					-0-
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	82 119	1 4	3607	3	Y	-0-					-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
11	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	212 455	1 4	5893 1847	3 9	Y	1679	1400	0			279
12	896	X	896	-0-	-0-	-0-	31 47	1 4	818	3	Y	-0-	209	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,679

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (SECOND ROEDER) 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210503 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217626 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (YEGUA) 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ANTLE PRODUCTION, LLC 100932
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 246135 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3751 - 3757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (YEGUA) //CONT.// 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ANTLE PRODUCTION, LLC //CONT.// 100932
ESCONDIDO CREEK WELL #: 4 RRCID -> 281452 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 3883 PERF. 2770 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 5 RRCID -> 283970 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2604 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (1750) 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN /B/ WELL #: 4 RRCID -> 207757 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (1750) //CONT.// 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MCFADDIN 'A' WELL #: 17 RRCID -> 214445 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN "A" WELL #: 36 RRCID -> 218446 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (1950) 48352 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 193221 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1932 - 1941

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (1950) //CONT.// 48352 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MCFADDIN A- WELL #: 46 RRCID -> 212443 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (2400) 48352 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 RRCID -> 269479 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2434 - 2441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (2800) 48352 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 45 U RRCID -> 199976 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (2950) 48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 36 F RRCID -> 132172 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, J. A. WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (3500) 48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. WELL #: RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN 48452 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 170693 COMPL. DATE 10/00/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4880 - 5000

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (3900) 48452 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FRIO RESOURCES, LLC 286622
KEERAN "A" WELL #: 37 RRCID -> 180667 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1550			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN "A" WELL #: 32 RRCID -> 188983 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (5200) 48452 247 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
KEERAN ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 280180 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5240 - 5246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2333	-0-	-767	1195	2148	1	185	9	N	168	120	1			198
02	2594	N	1399	-0-	-1195	-0-	1215	1	184	9	N	167	142	1			223
03	1519	N	1020	-0-	-499	-0-	816	1	204	9	N	185	158	1			250
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1384	1	204	9	N	185	204	1			231
05	1519	N	1235	-0-	-284	-0-	1100	1	135	9	N	123	162	1			192
06	990	N	871	-0-	-119	-0-	709	1	162	9	N	147	119	1			220
07	1519	N	329	-0-	-1190	-0-	154	1	175	9	N	159	161	1			218
08	1240	N	916	-0-	-324	-0-	741	1	175	9	N	159	180	1			197
09	3000	N	5868	-0-	2868	2868	5649	1	219	9	N	199	139	1			257
10	3100	N	942	-0-	-2158	710	769	1	173	9	N	157	244	1			170
11	1641	N	931	-0-	-710	-0-	762	1	169	9	N	154	141	1			183
12	1519	X	909	-0-	-610	-0-	770	1	139	9	N	126	179	1			130

TOTAL GAS PROD: 18,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,929

KEERAN (5500) 48452 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FRIO RESOURCES, LLC 286622
KEERAN "A" WELL #: 38-T RRCID -> 142519 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5558 - 5562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 168115 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 5485

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (5830) 48452 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
84 ENERGY LLC 856467
KEERAN RANCH WELL #: 2 U RRCID -> 167015 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5805 - 5808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (6200) 48452 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 204461 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6286

01	372 N	210	-0-	-162	-0-	32	1	178	9	Y	162	164	1			34
02	DLQ G-10	20	-0-	20	20	2	1	18	9	Y	16	45	1			5
03	54 N	34	-0-	-20	-0-	5	1	29	9	Y	26	27	1			4
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	9	Y	30	27	1			7
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	9	Y	50	42	1			15
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	9	Y	54	55	1			14
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	9	Y	49	53	1			10
08	DLQ G-10	373	-0-	373	373	57	1	316	9	Y	287	235	1			62
09	DLQ G-10	450	-0-	450	823	69	1	381	9	Y	346	329	1			79
10	DLQ G-10	598	-0-	598	1421	92	1	506	9	Y	460	459	1			80
11	1800 N	555	-0-	-1245	176	85	1	470	9	Y	427	380	1			127
12	779 N	603	-0-	-176	-0-	93	1	510	9	Y	464	510	1			81

TOTAL GAS PROD: 3,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,371

KEERAN (6400) 48452 646 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN, UNION WELL #: 10 RRCID -> 161803 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (6400) //CONT.// 48452 646 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
KEERAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190719 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	30	1	161	9	Y	146	147	1			33
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	23	1	124	9	Y	113	95	1			51
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	33	1	182	9	Y	165	190	1			26
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	31	1	173	9	Y	157	148	1			35
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	34	1	188	9	Y	171	154	1			52
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	39	1	217	9	Y	197	198	1			51
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	35	1	191	9	Y	174	188	1			37
08	DLQ G-10		167	-0-	167	167	26	1	141	9	Y	128	138	1			27
09	DLQ G-10		163	-0-	163	330	25	1	138	9	Y	125	123	1			29
10	DLQ G-10		195	-0-	195	525	30	1	165	9	Y	150	153	1			26
11	753	N	228	-0-	-525	-0-	35	1	193	9	Y	175	149	1			52
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	36	1	200	9	Y	182	202	1			32

TOTAL GAS PROD: 2,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,883

KEERAN, EAST (5470) 48453 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
HK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 208191 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3706 - 5426

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE) 48454 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FRIO RESOURCES, LLC 286622
KEERAN "A" WELL #: 33 RRCID -> 134146 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN, SOUTHEAST (3350) 48458 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
GBS OIL & GAS, LLC 298357
KEERAN RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 206934 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3380 - 3386

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023 - WELL PLUGGED 05/31/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLERS CREEK, S. (7312) 48521 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
COLE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 127031 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7312 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLERS CREEK, S. (8850) 48521 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
BARNETT, P. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134558 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8838 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMPER, EAST (5650) 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MUELLER WELL #: RRCID -> 213269 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDALL (WILCOX 8800) 48821 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
SMITH-PEDIGO GU WELL #: 1 RRCID -> 294076 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 7610 - 7626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	2392	-0-	2392	2392	2392	2			N	-0-					-0-
02	14280	14470	-0-	190	2582	14361	2	109	9	N	99					99
03	15810	19124	-0-	3314	5896	18991	2	133	9	N	121	171	1			49
04	30672	20038	-0-	-10634	-0-	19909	2	129	9	N	117					166
05	20534	20528	-0-	-6	-0-	20407	2	121	9	N	110	162	1			114
06	19836 R	19836	-0-	-0-	-0-	19714	2	122	9	N	111	173	1			52
07	20522	20310	-0-	-212	-0-	20209	2	101	9	N	92					144
08	20522	18398	-0-	-2124	-0-	18308	2	90	9	N	82	166	1			60
09	19860	17225	-0-	-2635	-0-	17116	2	109	9	N	99					159
10	20522	18092	-0-	-2430	-0-	18030	2	62	9	N	56	163	1			52
11	19830 #	16715	-0-	-3115	-0-	16616	2	99	9	N	90					142
12	20305 #	17771	-0-	-2534	-0-	17629	2	142	9	N	129	182	1			89

TOTAL GAS PROD: 204,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,106

KENDALL (9250 WILCOX) 48821 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
PAWLIK WELL #: 1 RRCID -> 290935 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9076 - 9192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	46580	-0-	46580	190009	46273	2	307	9	N	279	361	1			139
02	231770	41761	-0-	-190009	-0-	41472	2	289	9	N	263	182	1			220
03	49011 #	45621	-0-	-3390	-0-	45354	2	267	9	N	243	358	1			105
04	46740 #	43587	-0-	-3153	-0-	43301	2	286	9	N	260	178	1			187
05	47678 #	44309	-0-	-3369	-0-	43967	2	342	9	N	311	369	1			129
06	45090 #	42661	-0-	-2429	-0-	42380	2	281	9	N	255					384
07	46221 #	43318	-0-	-2903	-0-	43055	2	263	9	N	239	356	1			267
08	45632 #	43002	-0-	-2630	-0-	42699	2	303	9	N	275	362	1			180
09	43590 #	40713	-0-	-2877	-0-	40468	2	245	9	N	223	176	1			227
10	44299 #	41683	-0-	-2616	-0-	41416	2	267	9	N	243	178	1			292
11	42660 #	40267	-0-	-2393	-0-	39994	2	273	9	N	248	363	1			177
12	43307 #	40556	-0-	-2751	-0-	40361	2	195	9	N	177	182	1			172

TOTAL GAS PROD: 514,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,016

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BB-SOUTHTEX, LLC 100210
HOMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1559	-0-	-456	-0-	490	2	1069	3	N	-0-			-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	287	2	640	3	N	-0-			-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	177	2	720	3	N	-0-			-0-
04	1500	N	699	-0-	-801	-0-	143	2	556	3	N	-0-			-0-
05	1023	N	947	-0-	-76	-0-	156	2	791	3	N	-0-			-0-
06	870	N	602	-0-	-268	-0-	102	2	500	3	N	-0-			-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
08	961	N	812	-0-	-149	-0-	159	2	653	3	N	-0-			-0-
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	398	2	1490	3	N	-0-			-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	120	2	492	3	N	-0-			-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	129	2	661	3	N	-0-			-0-
12	1953	N	817	-0-	-1136	-0-	118	2	699	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		1035	-0-	1035	1661	1024	3	11	9	N	10			1267
02	2700	N	1039	-0-	-1661	-0-	1039	3			N	-0-			1267
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	944	3	823	9	N	748			2015
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	811	3	966	9	N	878			2893
05	1147	N	863	-0-	-284	-0-	863	3			N	-0-			2893
06	1170	N	822	-0-	-348	-0-	822	3			N	-0-			2893
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	806	3	1015	9	N	923			3816
08	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	3			N	-0-			3816
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	3			N	-0-			3816
10	1209	N	918	-0-	-291	-0-	918	3			N	-0-			3816
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-			3816
*12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-			3816

TOTAL GAS PROD: 13,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,559

MOMENTUM ENERGY CORPORATION 574315
COLLINS-MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 192305 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, SW. (EDWARDS) 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BB-SOUTHTEX, LLC 100210
ESTELLE ROLF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3575	-0-	3575	3575	1123	2	2452	3	Y	-0-					-0-
02	6244	X	2669	-0-	-3575	-0-	825	2	1844	3	Y	-0-					-0-
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	605	2	2469	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3162	-0-	-228	-0-	649	2	2513	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3075	-0-	-428	-0-	506	2	2569	3	Y	-0-					-0-
06	3390	X	2716	-0-	-674	-0-	462	2	2254	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	234	-0-	-3021	-0-	48	2	186	3	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2984	-0-	-271	-0-	585	2	2399	3	Y	-0-					-0-
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	808	2	3026	3	Y	-0-					-0-
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	675	2	2764	3	Y	-0-					-0-
11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	520	2	2673	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3314	-0-	-654	-0-	480	2	2834	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELLE ROLF GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5068	-0-	5068	5068	1593	2	3475	3	Y	-0-					-0-
02	9716	X	4648	-0-	-5068	-0-	1437	2	3211	3	Y	-0-					-0-
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	724	2	2950	3	Y	-0-					-0-
04	5760	X	3503	-0-	-2257	-0-	719	2	2784	3	Y	-0-					-0-
05	5208	X	3605	-0-	-1603	-0-	593	2	3012	3	Y	-0-					-0-
06	4980	X	3486	-0-	-1494	-0-	593	2	2893	3	Y	-0-					-0-
07	5146	X	340	-0-	-4806	-0-	69	2	271	3	Y	-0-					-0-
08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	790	2	3241	3	Y	-0-					-0-
09	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	852	2	3191	3	Y	-0-					-0-
10	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	800	2	3276	3	Y	-0-					-0-
11	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	737	2	3785	3	Y	-0-					-0-
12	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	610	2	3608	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110780 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13182 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		112	-0-	112	426	112	2			N	-0-					77
02	544	N	118	-0-	-426	-0-	118	2			N	-0-					77
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					77
04	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					77
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					77
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					77
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					77
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-					77
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					77
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					77
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	N	-0-					77
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
E. JOHNSON GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					164
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					164
03	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					164
04	4890	X	4773	-0-	-117	-0-	4773	2			N	-0-					164
05	5053	X	4941	-0-	-112	-0-	4941	2			N	-0-					164
06	4890	X	4116	-0-	-774	-0-	4116	2			N	-0-					164
07	4929	X	351	-0-	-4578	-0-	33	1	318	2	N	-0-					164
08	4929	X	4076	-0-	-853	-0-	383	1	3693	2	N	-0-					164
09	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	960	1	6993	2	N	-0-					164
10	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	727	1	5629	2	N	-0-					164
11	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	516	1	5357	2	N	-0-					164
12	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	370	1	5592	2	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 58,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 1 RRCID -> 112637 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5242	-0-	5242	18375	5242	2			N	-0-					59
02	22328	X	3953	-0-	-18375	-0-	3953	2			N	-0-					59
03	4960	X	4537	-0-	-423	-0-	4537	2			N	-0-					59
04	4800	X	4107	-0-	-693	-0-	4107	2			N	-0-					59
05	4960	X	4139	-0-	-821	-0-	4139	2			N	-0-					59
06	4800	X	3703	-0-	-1097	-0-	3703	2			N	-0-					59
07	4526	X	491	-0-	-4035	-0-	47	1	444	2	N	-0-					59
08	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	571	1	5514	2	N	-0-					59
09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	573	1	4179	2	N	-0-					59
10	4309	X	3764	-0-	-545	-0-	430	1	3334	2	N	-0-					59
11	4800	X	3832	-0-	-968	-0-	336	1	3496	2	N	-0-					59
12	4960	X	4090	-0-	-870	-0-	254	1	3836	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 48,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3138	-0-	3138	11526	3138	2			N	-0-					64
02	14675	X	3149	-0-	-11526	-0-	3149	2			N	-0-					64
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					64
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					64
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					64
06	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					64
07	465	X	46	-0-	-419	-0-	4	1	42	2	N	-0-					64
08	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	248	1	2392	2	N	-0-					64
09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	458	1	3335	2	N	-0-					64
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	360	1	2792	2	N	-0-					64
11	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	206	1	2145	2	N	-0-					64
12	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	127	1	1914	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 31,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 2 RRCID -> 213720 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13241 PERF.12988 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2859	-0-	-427	-0-	2859	2			N	-0-					24
02	3276	X	2608	-0-	-668	-0-	2608	2			N	-0-					24
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3941	2	44	9	N	40					64
04	3510	X	3027	-0-	-483	-0-	3027	2			N	-0-					64
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					64
06	3870	X	2969	-0-	-901	-0-	2967	2	2	9	N	2					66
07	3999	X	210	-0-	-3789	-0-	20	1	190	2	N	-0-					66
08	3999	X	2459	-0-	-1540	-0-	231	1	2228	2	N	-0-					66
09	3630	X	2828	-0-	-802	-0-	340	1	2476	2	N	11					77
							12	9									
10	3751	X	2802	-0-	-949	-0-	320	1	2482	2	N	-0-					77
11	2970	X	2888	-0-	-82	-0-	254	1	2634	2	N	-0-					77
12	2914	X	2775	-0-	-139	-0-	172	1	2603	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 33,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

KENEDY, SW. (SLIGO) 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
CWR MANAGEMENT LLC 195786
MCDOWELL SWD WELL #: 1D RRCID -> 212748 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 2906 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 152476 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 15845 PERF.15755 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		123	-0-	123	123	123	2			N	-0-					-0-
02	201	N	78	-0-	-123	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (LULING) 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 101 RRCID -> 183627 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		228	-0-	228	5469	11	1	217	3	Y	-0-					86
02	DLQ G-10		196	-0-	196	5665	10	1	186	3	Y	-0-					86
03	DLQ G-10		215	-0-	215	5880	7	1	208	3	Y	-0-					86
04	DLQ G-10		255	-0-	255	6135	7	1	248	3	Y	-0-					86
05	DLQ G-10		180	-0-	180	6315	6	1	174	3	Y	-0-					86
06	DLQ G-10		266	-0-	266	6581	8	1	236	3	Y	20	22	1			84
							22	9									
07	DLQ G-10		145	-0-	145	6726	4	1	141	3	Y	-0-					84
08	DLQ G-10		231	-0-	231	6957	8	1	223	3	Y	-0-					84
09	DLQ G-10		211	-0-	211	7168	8	1	203	3	Y	-0-					84
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	7168					Y	NO RPT					84
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	7168					Y	NO RPT					84
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	7168					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 1,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12	-0-	12	113	1	1	11	3	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		9	-0-	9	122	9	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		5	-0-	5	127	5	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		9	-0-	9	136	9	3			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		14	-0-	14	150	14	3			Y	-0-					3
06	164	X	14	-0-	-150	-0-	13	3	1	9	Y	1	1	1			3
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					3
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					3
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KERR (MASSIVE) 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-D RRCID -> 180248 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 79 RRCID -> 055776 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 8202 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (REKLAW) //CONT.// 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE A WELL #: 103 D RRCID -> 207110 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (7600) 49057 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 93 RRCID -> 153123 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 4035 - 4760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (7910) 49057 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-F RRCID -> 180476 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7933 - 7954

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (8200) 49057 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 99-D RRCID -> 181054 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8228 - 8246

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINKLER (5700) 49535 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FINALY RESOURCES LLC 268323
DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256120 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KITTY BURNS (QUEEN CITY) 49776 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
LENNOX, EMMA B. -A- WELL #: 2 C RRCID -> 048483 COMPL. DATE 02/12/1970 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KITTY BURNS (WILCOX UPPER) 49776 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST, CLAY WELL #: 2 RRCID -> 207896 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10324 - 10330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KITTY BURNS (10,400) 49776 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 232942 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10518 - 10525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		275241				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		275241				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		275241				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		275241				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		275241				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		275241				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		275241				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		275241				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		275241				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		275241				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		275241				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		275241				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA) 50042 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
M.A. WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXRON OPERATING, LLC 850872
D. LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 249472 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875				N	-0-			65
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	9875				N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875				N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875				N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875				N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875				N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875				N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875				N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875				N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875				N	-0-			65
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9875				N	NO RPT			65
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9875				N	NO RPT			65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOENIG, NORTH (10,800) 50042 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
THOMAS, ANNE FRIAR WELL #: 1 RRCID -> 289536 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
KOENIG UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 173789 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	36258					N	5					83
02	7000		-0-	-0-	-7000	29258					N	34	117	1			-0-
03	7750		-0-	-0-	-7750	21508					N	-0-					-0-
04	4500		-0-	-0-	-4500	17008					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	17008					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	17008					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	17008					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	17008					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	17008					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	17008					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2023 - WELL PLUGGED 04/19/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 39

KOERTH (WILCOX 11150) 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 230779 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOERTH (WILCOX 11150) //CONT.// 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5556	-0-	5556 B	5556		620	1	4880	2	N	51	215	1			90
								56	9									
02	10322	X	4766	-0-	-5556 B	-0-		620	1	4092	2	N	49					139
								54	9									
03	4823	X	4823	-0-	-0- B	-0-		620	1	4146	2	N	52					191
								57	9									
04	5048	X	5048	-0-	-0- B	-0-		580	1	4394	2	N	67	191	1			67
								74	9									
05	5313	X	5313	-0-	-0- B	-0-		600	1	4650	2	N	57					124
								63	9									
06	4980	X	4590	-0-	-390 B	-0-		600	1	3940	2	N	45					169
								50	9									
07	5261	X	5261	-0-	-0- B	-0-		620	1	4583	2	N	53					222
								58	9									
08	5146	X	4952	-0-	-194 B	-0-		620	1	4264	2	N	62	197	1			87
								68	9									
09	4980	X	2034	-0-	-2946 B	-0-		420	1	1590	2	N	22					109
								24	9									
*10	5146	X	1970	-0-	-3176 B	-0-		480	1	1468	2	N	20					129
								22	9									
11	4980	X	2009	-0-	-2971 B	-0-		440	1	1552	2	N	15					144
								17	9									
12	5146	X	2856	-0-	-2290 B	-0-		560	1	2296	2	N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 49,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

01	0		-0-	-0-	-0- B	17						N	-0-					180
02	17	N	-0-	-0-	-17 B	-0-						N	-0-					180
03	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-						N	-0-					180
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					180
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					180
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					180
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					180
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					180
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					180
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					180
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					180
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONTZ (3200) 50207 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FRIO RESOURCES, LLC 286622
KEERAN "A" WELL #: 38-C RRCID -> 142516 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3229 - 3233

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONTZ (4680) 50207 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
KEERAN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 121871 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4360 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN WELL #: 14 RRCID -> 269778 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4866

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONTZ (4700) 50207 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
KEERAN WELL #: 4 RRCID -> 215229 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3676 - 4066

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONTZ (4750) 50207 520 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
KEERAN WELL #: 19 RRCID -> 275804 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4466 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9150	X	4480	-0-	-4670	-0-	4480	1			N	-0-					-0-
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	1			N	-0-					-0-
03	2635	X	2587	-0-	-48	-0-	2587	1			N	-0-					-0-
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	1			N	-0-					-0-
05	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	1			N	-0-					-0-
06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	1			N	-0-					-0-
07	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	1			N	-0-					-0-
08	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	1			N	-0-					-0-
09	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	1			N	-0-					-0-
10	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	1			N	-0-					-0-
11	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	1			N	-0-					-0-
*12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPKA-KILGORE WELL #: 1 RRCID -> 280940 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4452 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5248	X	2692	-0-	-2556	-0-	2605	1	87	9	Y	79	121	1			131
02	3248	X	2330	-0-	-918	-0-	2238	1	92	9	Y	84	41	1			174
03	3596	X	1535	-0-	-2061	-0-	1444	1	91	9	Y	83	82	1			175
04	3480	X	1707	-0-	-1773	-0-	1631	1	76	9	Y	69	80	1			164
05	2697	X	2487	-0-	-210	-0-	2424	1	63	9	Y	57	73	1			148
06	2610	X	473	-0-	-2137	-0-	473	1			Y	-0-					148
07	2573	X	7	-0-	-2566	-0-	7	1			Y	-0-					148
08	2480	X	1891	-0-	-589	-0-	1891	1			Y	-0-					148
09	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	10844	1	1	9	Y	1	55	1			94
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1846	1	1	9	Y	1	57	1			38
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1822	1	1	9	Y	1	36	1			3
*12	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1847	1	40	9	Y	36	38	1			1

TOTAL GAS PROD: 29,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

KOONTZ (5500) 50207 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
KEERAN WELL #: 5 RRCID -> 130287 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4050 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KULAWIK (1ST ROEDER) 50378 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMROD, LLC 153468
GOHLKE DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150336 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 9840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (4800) 50975 259 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GARDNER, J. B. 294497
NIEMANN WELL #: 2 RRCID -> 061358 COMPL. DATE 01/08/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (5300) 50975 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
BENT WING ENERGY, LLC 100398
LA ROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 052613 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
ROOKE WELL #: 7 RRCID -> 211808 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENT WING ENERGY, LLC 100398
LA ROSA UNIT WELL #: 24 RRCID -> 083006 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 094307 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
BENT WING ENERGY, LLC //CONT.// 100398
LAROSA UNIT WELL #: 30 RRCID -> 122254 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 20 RRCID -> 125934 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAROSA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 137173 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	951	-0-	951	951	951	2			Y	-0-					-0-
02	1780 N	829	-0-	-951	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
04	930 N	763	-0-	-167	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
07	775 N	655	-0-	-120	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	990	-0-	990	990	990	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	972	-0-	972	1962	972	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	488	-0-	488	2450	488	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	175	-0-	175	2625	175	2			Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2625					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
BENT WING ENERGY, LLC //CONT.// 100398
LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAROSA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149158 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAROSA UNIT WELL #: 37 RRCID -> 149211 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
BENT WING ENERGY, LLC //CONT.// 100398
LAROSA UNIT WELL #: 38 RRCID -> 151047 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 151068 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 41 RRCID -> 153463 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
BENT WING ENERGY, LLC //CONT.// 100398
LA ROSA UNIT WELL #: 43 RRCID -> 156848 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 162114 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOKE, B. D. WELL #: 1A RRCID -> 170056 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
BENT WING ENERGY, LLC //CONT.// 100398
ROOKE, B. D. WELL #: C 3 RRCID -> 170076 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 6 RRCID -> 177969 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 47 RRCID -> 179328 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
BENT WING ENERGY, LLC //CONT.// 100398
LA ROSA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 187879 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 49 RRCID -> 188460 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 8 RRCID -> 190662 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
BENT WING ENERGY, LLC //CONT.// 100398
LA ROSA UNIT WELL #: 48 RRCID -> 192706 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 51 RRCID -> 195993 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 52 RRCID -> 198744 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
BENT WING ENERGY, LLC //CONT.// 100398
LA ROSA UNIT WELL #: 54 RRCID -> 224340 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 56 RRCID -> 231112 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, BELOW, GAS) 50975 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
BENT WING ENERGY, LLC 100398
ROOKE SOUTH WELL #: M 01 RRCID -> 266001 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8223 - 8238

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA, NORTH (5700) 50977 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
PATRICO OIL CO. 643385
BOENIG WELL #: 1 RRCID -> 002465 COMPL. DATE 08/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3435 - 3440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B) 50980 210 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER C WELL #: 187 RRCID -> 209910 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6511 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE (5300) 51025 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 278447 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5050 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE (6110) 51025 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
SAPPINGTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 255242 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6171 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT		11	-0-	11	11	10	2	1	9	N	1					60
*11	11 R		-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					60
*12	5 R		5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LA SALLE (6300) 51025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 226799 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					52
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					52
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					52
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					52
11	T. A.		9	-0-	9	19	9	2			Y	-0-					52
12	14B2 EXT		12	-0-	12	31	12	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE (6310) 51025 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 244760 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE (6530) 51025 845 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 251098 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			8
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			8
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			8
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2		Y	-0-			8
11	T. A.		3	-0-	3	8	3	2		Y	-0-			8
12	14B2 EXT		7	-0-	7	15	7	2		Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE (6550) 51025 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 238234 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE (6600) 51025 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 249354 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE, N. (6300) 51027 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 258714 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					52
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					52
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					52
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					52
11	T. A.	8	-0-	8	18	8	2			Y	-0-					52
12	14B2 EXT	6	-0-	6	24	6	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE, NE. (6500) 51028 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 257329 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					4
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					4
11	T. A.	8	-0-	8	19	8	2			Y	-0-					4
12	14B2 EXT	11	-0-	11	30	11	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH 51109 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GORDIN ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 103664 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDIN ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 137861 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (4700) 51109 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ABACO OPERATING, LLC 000894
BURDITT, ALLEN L. WELL #: 5 RRCID -> 184658 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4525 - 4616

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (4700) //CONT.// 51109 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301) WELL #: 1 RRCID -> 205543 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4651 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5500) 51109 414 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GORDIN ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 141104 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5521 - 5525

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDIN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145982 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5600) 51109 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GORDIN ESTATE WELL #: 38 RRCID -> 158715 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5654 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	5			Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	5			Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	5			Y	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	5			Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	5			Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5700) 51109 576 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
HACKBARTH-BURES WELL #: 1 RRCID -> 284591 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5688 - 5691

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5800 -A-) 51109 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 254482 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5800 -A-) //CONT.// 51109 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GRAVES, T.A. WELL #: 2 RRCID -> 198620 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5776 - 5785

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5900) 51109 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 211132 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5903 - 5906

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (6300) 51109 756 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
HACKBARTH WELL #: 1 RRCID -> 284661 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6226 - 6234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829 #	50	-0-	-1779	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
03	0 #	19	-0-	19	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
05	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
06	60 #	492	-0-	432	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
09	750 #	381	-0-	-369	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
10	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NE. (6800) 51110 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
STAFFORD WELL #: RRCID -> 279439 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6554 - 6557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABUS (EDWARDS, UPPER) 51138 666 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
THREE J ENERGY, INC. 857686
MCMULLEN OIL & ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 126562 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 11148 PERF. 10630 - 10646

01	62 #	51	-0-	-11	-0-	50	1	1	9	N	1					102
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	50	1	2	9	N	2					104
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	50	1	1	9	N	1					105
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	50	1	3	9	N	3					108
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	50	1	2	9	N	2					110
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-					110
07	62 #	51	-0-	-11	-0-	50	1	1	9	N	1					111
08	51 R	51	-0-	-0-	-0-	50	1	1	9	N	1					112
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-					112
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					112
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LAGARTO (2300) 51278 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
FORAN, LESTER, TRUSTEE 275590
BEALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 002573 COMPL. DATE 06/07/1961 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2271 - 2285

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGARTO, WEST (1ST YEGUA) 51279 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ATKINSON FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 296157 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6337 - 6360

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGARTO CREEK (CHERNOSKY) 51280 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 12A RRCID -> 293673 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3200 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1574	-0-	1574	1574	400	1	1174	2	N	-0-					-0-
02	5068	#	1548	-0-	-3520	-0-	323	1	1225	2	N	-0-					-0-
03	3348	#	1593	-0-	-1755	-0-	323	1	1270	2	N	-0-					-0-
04	2490	#	1579	-0-	-911	-0-	211	1	1368	2	N	-0-					-0-
05	2139	#	1233	-0-	-906	-0-	230	1	1003	2	N	-0-					-0-
06	1650	#	988	-0-	-662	-0-	255	1	733	2	N	-0-					-0-
07	1705	#	1022	-0-	-683	-0-	145	1	877	2	N	-0-					-0-
08	1643	#	448	-0-	-1195	-0-	112	1	336	2	N	-0-					-0-
09	1590	#	767	-0-	-823	-0-	310	1	457	2	N	-0-					-0-
10	1240	#	652	-0-	-588	-0-	206	1	446	2	N	-0-					-0-
11	1079	R	1079	-0-	-0-	-0-	264	1	815	2	N	-0-					-0-
*12	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	436	1	714	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGARTO CREEK (YEGUA) 51280 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258153 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6236 - 6254

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (C-406) 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D123 RRCID -> 156173 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4139 - 4151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D140 RRCID -> 206493 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3380 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 221964 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (C-406) //CONT.// 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 234919 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D154 RRCID -> 237758 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4169 - 4178

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D135 RRCID -> 260558 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 4148

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (C-406) //CONT.// 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 282709 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4073 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D126 RRCID -> 289495 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4147 - 4157

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-219) 51512 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D162 RRCID -> 260576 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 3790 - 3830

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-221) 51512 043 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 086351 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 2258 - 2268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-233) 51512 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 D RRCID -> 105213 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2342 - 2350

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-235) 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 54F RRCID -> 171638 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2359 - 2366

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-244) 51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D54 H RRCID -> 158418 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH 5911 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-244) //CONT.// 51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 2G RRCID -> 284625 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2430 - 2436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-273) 51512 049 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D138 RRCID -> 162401 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 2741 - 2748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-275) 51512 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 40 RRCID -> 288405 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2774 - 2814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-264) 51512 051 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 282376 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 2662 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D179 RRCID -> 283523 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2673 - 2678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D114 RRCID -> 288182 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 2678 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-
02	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-
03	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-
04	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-
05	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-
06	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-
07	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-
08	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-
09	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-
10	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-
11	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-259) 51512 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 34 F RRCID -> 112901 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2582 - 2587

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 282206 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 2582 - 2588

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-259) //CONT.// 51512 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 284280 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2564 - 2574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-279) 51512 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 45 RRCID -> 245523 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2778 - 2797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-282) 51512 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D103 F RRCID -> 086293 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 2852 - 2859

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-282) //CONT.// 51512 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 41 RRCID -> 231400 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 2865 - 2870

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/29/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D189 RRCID -> 278067 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 2855 - 2858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-284) 51512 057 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 15 RRCID -> 216805 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2824 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-288) 51512 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D106 F RRCID -> 083423 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 2891 - 2897

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 F RRCID -> 105214 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-293) 51512 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 D RRCID -> 080485 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2934 - 2950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-293) //CONT.// 51512 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 H RRCID -> 105215 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2928 - 2942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-503) 51512 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 21 RRCID -> 002595 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 3796 - 3833

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 64 RRCID -> 126467 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-509) 51512 114 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 043430 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 3765 - 3795

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-523) 51512 228 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 34-D RRCID -> 178482 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5249 - 5256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR WELL #: 4-U RRCID -> 138332 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5255 - 5258

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-534) 51512 285 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 83 RRCID -> 254530 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 5350 - 5355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-536) 51512 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 5 RRCID -> 254094 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5400 - 5406

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-538) 51512 342 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 87 RRCID -> 261124 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5405 - 5416

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-545) 51512 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 60 RRCID -> 123972 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 3790 - 3854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107 D RRCID -> 152954 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5524

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR WELL #: 4-L RRCID -> 138805 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5467 - 5471

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-545) //CONT.// 51512 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 3 RRCID -> 194589 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5451 - 5454

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FT-690) 51512 874 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 84 RRCID -> 239232 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7058 - 7061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 80 RRCID -> 127581 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 4426 - 4436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 97 RRCID -> 129359 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 4398 - 4419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	5665	-0-	-2054	-0-	4476	1	1189	2	Y	-0-					-0-
02	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	3818	1	5542	2	Y	-0-					-0-
03	8277	X	7727	-0-	-550	-0-	4192	1	3535	2	Y	-0-					-0-
04	8010	X	7233	-0-	-777	-0-	3667	1	3566	2	Y	-0-					-0-
05	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	3514	1	8305	2	Y	-0-					-0-
06	23403	X	23403	-0-	-0-	-0-	4095	1	19308	2	Y	-0-					-0-
07	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	3356	1	5564	2	Y	-0-					-0-
08	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	550	1	8365	2	Y	-0-					-0-
09	8010	X	6224	-0-	-1786	-0-	756	1	5468	2	Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/2023

TOTAL GAS PROD: 89,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D136 RRCID -> 161854 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 3866 - 3930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 75D RRCID -> 183230 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4344 - 4354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D103D RRCID -> 190737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 4370 - 4392

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106D RRCID -> 191219 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D181 RRCID -> 206553 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D130 RRCID -> 212185 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 217537 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4368 - 4399

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D166 RRCID -> 220062 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDDE ET AL "A" WELL #: D 27 RRCID -> 221265 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 72 RRCID -> 225051 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 89 RRCID -> 225068 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 4346 - 4376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 22 RRCID -> 225515 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4368 - 4397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 59 RRCID -> 225901 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4404 - 4424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D189 RRCID -> 228530 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4425 - 4446

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D184 RRCID -> 228640 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 57 RRCID -> 237232 COMPL. DATE 10/12/2020 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		8376	-0-	8376	8376	4403	1	3973	2	Y	-0-			-0-
11	36978	X	28602	-0-	-8376	-0-	8136	1	20466	2	Y	-0-			-0-
12	20284	X	20284	-0-	-0-	-0-	7670	1	12614	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D204 RRCID -> 239871 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4443 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D197 RRCID -> 282317 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4442 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D118 RRCID -> 282318 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4371 - 4378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WLP WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
WLP WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WLP WELL #: G 9 RRCID -> 180383 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4490 - 4514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WLP WELL #: G 3 RRCID -> 187888 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4482 - 4490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 13 RRCID -> 188455 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3705 - 3725

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL CO.-O'CONNER WELL #: 30 RRCID -> 189304 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 57 RRCID -> 217977 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4392 - 4426

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 75 RRCID -> 221943 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4409 - 4436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 84 RRCID -> 222237 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4364 - 4367

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 25 RRCID -> 223481 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4374 - 4408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-440 SAND) 51512 912 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A- WELL #: D 87 RRCID -> 293334 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4407 - 4444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		242465	-0-	242465	242465	242465	2		Y	-0-			-0-
02	340699	X	98234	-0-	-242465	-0-	98234	2		Y	-0-			-0-
03	226114	X	96171	-0-	-129943	-0-	96171	2		Y	-0-			-0-
04	218820	X	114259	-0-	-104561	-0-	114259	2		Y	-0-			-0-
05	226114	X	99442	-0-	-126672	-0-	99442	2		Y	-0-			-0-
06	218820	X	73622	-0-	-145198	-0-	73622	2		Y	-0-			-0-
07	198579	X	198579	-0-	-0-	-0-	198579	2		Y	-0-			-0-
08	118079	X	114439	-0-	-3640	-0-	114439	2		Y	-0-			-0-
09	114270	X	91707	-0-	-22563	-0-	91707	2		Y	-0-			-0-
10	125240	X	18483	-0-	-106757	-0-	18483	2		Y	-0-			-0-
11	121200	X	-0-	-0-	-121200	-0-				Y	-0-			-0-
12	125240	X	-0-	-0-	-125240	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,147,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A- WELL #: D 26 RRCID -> 293390 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4388 - 4408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		117656	-0-	117656	229469	117656	2		Y	-0-			-0-
02	306325	X	76856	-0-	-229469	-0-	76856	2		Y	-0-			-0-
03	228935	X	11301	-0-	-217634	-0-	11301	2		Y	-0-			-0-
04	172980	X	-0-	-0-	-172980	-0-				Y	-0-			-0-
05	117645	X	-0-	-0-	-117645	-0-				Y	-0-			-0-
06	113850	X	-0-	-0-	-113850	-0-				Y	-0-			-0-
07	85095	X	-0-	-0-	-85095	-0-				Y	-0-			-0-
08	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 205,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A- WELL #: D 4 RRCID -> 293391 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 4400 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		93554	-0-	93554	1880762	93554	2		Y	-0-			-0-
02	2026458	X	145696	-0-	-1880762	-0-	145696	2		Y	-0-			-0-
03	331204	X	83036	-0-	-248168	-0-	83036	2		Y	-0-			-0-
04	320520	X	91677	-0-	-228843	-0-	91677	2		Y	-0-			-0-
05	331204	X	144021	-0-	-187183	-0-	144021	2		Y	-0-			-0-
06	156090	X	95744	-0-	-60346	-0-	95744	2		Y	-0-			-0-
07	161293	X	-0-	-0-	-161293	-0-				Y	-0-			-0-
08	140275	X	29953	-0-	-110322	-0-	29953	2		Y	-0-			-0-
09	135750	X	-0-	-0-	-135750	-0-				Y	-0-			-0-
10	140275	X	-0-	-0-	-140275	-0-				Y	-0-			-0-
11	95730	X	-0-	-0-	-95730	-0-				Y	-0-			-0-
12	29946	X	-0-	-0-	-29946	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 683,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-440 SAND) //CONT.// 51512 912 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A- WELL #: D160 RRCID -> 294215 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4424 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481899	X	481899	-0-	-0-	-0-	481899	2			Y	-0-					-0-
02	479556	X	310142	-0-	-169414	-0-	310142	2			Y	-0-					-0-
03	530937	X	154799	-0-	-376138	-0-	154799	2			Y	-0-					-0-
04	513810	X	158708	-0-	-355102	-0-	158708	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	149820	X	-0-	-0-	-149820	-0-					Y	-0-					-0-
07	222983	X	143842	-0-	-79141	-0-	13289	1	130553	2	Y	-0-					-0-
08	226547	X	226547	-0-	-0-	-0-	6296	1	220251	2	Y	-0-					-0-
09	158700	X	-0-	-0-	-158700	-0-					Y	-0-					-0-
10	143840	X	-0-	-0-	-143840	-0-					Y	-0-					-0-
11	215790	X	-0-	-0-	-215790	-0-					Y	-0-					-0-
12	222983	X	-0-	-0-	-222983	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,475,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A- WELL #: D 91 RRCID -> 294954 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4425 - 4460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424613	X	424613	-0-	-0-	-0-	424613	2			Y	-0-					-0-
02	281736	X	231848	-0-	-49888	-0-	231848	2			Y	-0-					-0-
03	311922	X	111970	-0-	-199952	-0-	111970	2			Y	-0-					-0-
04	301860	X	109230	-0-	-192630	-0-	109230	2			Y	-0-					-0-
05	311922	X	82717	-0-	-229205	-0-	82717	2			Y	-0-					-0-
06	301860	X	-0-	-0-	-301860	-0-					Y	-0-					-0-
07	311922	X	1	-0-	-311921	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	109230	X	-0-	-0-	-109230	-0-					Y	-0-					-0-
10	82708	X	-0-	-0-	-82708	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 960,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ETAL -A- WELL #: D158 RRCID -> 295123 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 4403 - 4423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		95344	-0-	95344	95344	95344	2			Y	-0-					-0-
02	0		128714	-0-	128714	224058	128714	2			Y	-0-					-0-
03	0		29946	-0-	29946	254004	29946	2			Y	-0-					-0-
04	340390	X	86386	-0-	-254004	-0-	86386	2			Y	-0-					-0-
05	163919	X	163919	-0-	-0-	-0-	163919	2			Y	-0-					-0-
06	153053	X	153053	-0-	-0-	-0-	153053	2			Y	-0-					-0-
07	260061	X	260061	-0-	-0-	-0-	260061	2			Y	-0-					-0-
08	140988	X	90131	-0-	-50857	-0-	90131	2			Y	-0-					-0-
09	144117	X	144117	-0-	-0-	-0-	144117	2			Y	-0-					-0-
10	140988	X	135296	-0-	-5692	-0-	9425	1	125871	2	Y	-0-					-0-
11	136440	X	90767	-0-	-45673	-0-	10758	1	80009	2	Y	-0-					-0-
12	140988	X	30382	-0-	-110606	-0-	8478	1	21904	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,408,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A- WELL #: D127 RRCID -> 296252 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4415 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-484) 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D106 H RRCID -> 135657 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4860 - 4868

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D110H RRCID -> 145887 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4844 - 4850

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D110D RRCID -> 285050 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 5695 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-484) //CONT.// 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L" WELL #: 25 RRCID -> 134535 COMPL. DATE 05/04/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4861 - 4867

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-495) 51512 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 3G RRCID -> 258522 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4975 - 5007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (L-200) 51512 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107 H RRCID -> 116636 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1982 - 1998

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (L-200) //CONT.// 51512 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 12 RRCID -> 282956 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 2023 - 2031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (L-202) 51512 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 63 RRCID -> 239367 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3804 - 3824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (L-206) 51512 936 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D154 RRCID -> 282390 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 2092 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (L-206) //CONT.// 51512 936 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 9 RRCID -> 282893 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 2094 - 2106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-295) 51512 939 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 F RRCID -> 064547 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2966 - 2976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D111 RRCID -> 287568 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3025 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-295) //CONT.// 51512 939 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 33 RRCID -> 058160 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 3978 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-307) 51512 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 J RRCID -> 080490 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 3074 - 3083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-318) 51512 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 17 RRCID -> 171736 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 3190 - 3195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-325) 51512 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 32F RRCID -> 160706 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3253 - 3257

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-330) 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 75 H RRCID -> 002584 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3322 - 3330

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 10 RRCID -> 156796 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 11/05/2022 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3222 - 3252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D117 RRCID -> 244759 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 3306 - 3312

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/26/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 6 RRCID -> 263355 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 3309 - 3315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D146 RRCID -> 288183 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3308 - 3314

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 60 RRCID -> 114875 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 3466 - 3546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-338) 51512 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 1G RRCID -> 212510 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3374 - 3378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-338) //CONT.// 51512 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-348) 51512 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D146 RRCID -> 237875 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3492 - 3497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-358) 51512 968 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D164 RRCID -> 226854 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3554 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-358) //CONT.// 51512 968 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 81 RRCID -> 231414 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3548 - 3555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 74 RRCID -> 293718 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 4718 PERF. 3516 - 3534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10200	-0-	10200 B	24930	10200	3			N	-0-					-0-
02	32875	X	7945	-0-	-24930 B	-0-	7945	3			N	-0-					-0-
03	15190	X	8840	-0-	-6350 B	-0-	8840	3			N	-0-					-0-
04	14700	X	-0-	-0-	-14700 B	-0-					N	-0-					-0-
05	10199	X	-0-	-0-	-10199 B	-0-					N	-0-					-0-
06	9870	X	-0-	-0-	-9870 B	-0-					N	-0-					-0-
07	8835	X	6020	-0-	-2815 B	-0-	6020	3			N	-0-					-0-
08	8835	X	5650	-0-	-3185 B	-0-	5650	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	4500	-0-	-0- B	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	3390	-0-	-2624 B	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	NO RPT	-0-	-5820 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6014	X	-0-	-0-	-6014 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100) 51512 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D203 RRCID -> 214334 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PLACEDO (5590) 51527 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147546 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5592 - 5594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARGO NAVIDAD (6560) 52060 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KAUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240638 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6692 - 6714

01	15221 X	14588	-0-	-633 B	-0-	56	1	14510	2	N	20						163
						22	9										
02	13748 X	12350	-0-	-1398 B	-0-	47	1	12248	2	N	50						213
						55	9										
03	15221 X	12525	-0-	-2696 B	-0-	48	1	12421	2	N	51	186	1				78
						56	9										
04	14730 X	11566	-0-	-3164 B	-0-	44	1	11469	2	N	48						126
						53	9										
05	14601 X	9995	-0-	-4606 B	-0-	38	1	9910	2	N	43						169
						47	9										
06	14130 X	8546	-0-	-5584 B	-0-	33	1	8468	2	N	41	188	1				22
						45	9										
07	13671 X	5993	-0-	-7678 B	-0-	23	1	5936	2	N	31						53
						34	9										
08	12524 X	-0-	-0-	-12524 B	-0-					N	-0-						53
09	11580 X	-0-	-0-	-11580 B	-0-					N	-0-						53
10	9982 X	1156	-0-	-8826 B	-0-	4	1	1152	2	N	-0-						53
11	8550 X	672	-0-	-7878 B	-0-	3	1	669	2	N	-0-						53
12	5983 X	131	-0-	-5852 B	-0-	1	1	130	2	N	-0-						53

TOTAL GAS PROD: 77,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

LAURA THOMSON,S.E. (CHAMBERLAIN) 52291 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARC THOMSON-BARROW WELL #: 5 RRCID -> 280559 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5690 - 5693

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA BAY (F-40-B) 52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE WELL #: 9 RRCID -> 113423 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10564 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA BAY (F-46) 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3906 RRCID -> 275993 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (YEGUA) 52365 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188178 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (1700) 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
RODEN WELL #: 1 RRCID -> 232912 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		381	-0-	381 B	-55160	381	3			N	-0-					-0-
02	476	N	441	-0-	-35 B	-55160	441	3			N	-0-					-0-
03	465	N	563	-0-	98 B	-55062	563	3			N	-0-					-0-
04	360	N	568	-0-	208 B	-54854	568	3			N	-0-					-0-
05	496	N	568	-0-	72 B	-54782	568	3			N	-0-					-0-
06	540	N	555	-0-	15 B	-54767	555	3			N	-0-					-0-
07	0	N	576	-0-	576 B	-54191	576	3			N	-0-					-0-
08	558	N	551	-0-	-7 B	-54191	551	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-54191					N	NO RPT					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-54191					N	NO RPT					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-54191					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-54191					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-33015					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-33015					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-33015					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-33015					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC //CONT.// 712947
JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-20608					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-20608					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-20608					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-20608					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-20608					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-20608					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-20608					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-20608					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-20608					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-20608					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-20608					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-20608					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

01	0		2269	-0-	2269	B	-4921	2269	3			N	-0-					-0-
02	2772	#	2351	-0-	-421	B	-5342	2351	3			N	-0-					-0-
03	2883	#	2299	-0-	-584	B	-5926	2299	3			N	-0-					-0-
04	2280	#	2440	-0-	160	B	-5766	2440	3			N	-0-					-0-
05	2604	#	2355	-0-	-249	B	-6015	2355	3			N	-0-					-0-
06	2520	#	2304	-0-	-216	B	-6231	2304	3			N	-0-					-0-
07	2604	#	2391	-0-	-213	B	-6444	2391	3			N	-0-					-0-
08	2511	#	2288	-0-	-223	B	-6667	2288	3			N	-0-					-0-
09	2430	#	NO RPT	-0-	-2430	B	-9097					N	NO RPT					-0-
10	2387	#	NO RPT	-0-	-2387	B	-11484					N	NO RPT					-0-
11	2310	#	NO RPT	-0-	-2310	B	-13794					N	NO RPT					-0-
12	2387	#	NO RPT	-0-	-2387	B	-16181					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (2100) 52365 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIMES (WILCOX F-1) 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
NELSON, C. S. TRUST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 147165 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0		1077	-0-	1077	4927	1056	2	21	9	N	19					257
02		9159	X	4232	-0-	-4927	-0-	4219	2	13	9	N	12					269
03		3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-	192	1			77
04		3000	N	3007	-0-	7	7	2961	2	46	9	N	42					119
05		3401	X	3394	-0-	-7	-0-	3372	2	22	9	N	20					139
06		2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2000	2	17	9	N	15					154
07		1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					154
08		1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					154
09		2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2739	2	15	9	N	14					168
10		2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2355	2	3	9	N	3					171
11		2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2459	2	48	9	N	44					215
*12		2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2288	2	9	9	N	8					223

TOTAL GAS PROD: 30,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIMES (WILCOX F-2) 53590 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
NELSON, C. S. WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 254913 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIMES (WILCOX 7900) 53590 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
WEST WELL #: RRCID -> 232116 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 7580 - 7587

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIMES (WILCOX 9500) 53590 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 148924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 7756 - 7762

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. WELL #: 4 RRCID -> 094293 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4149	-0-	4149	13015	4106	2	43	9	N	39	27	1			39
02	16910	X	3895	-0-	-13015	-0-	3829	2	66	9	N	60	50	1			49
03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4798	2	101	9	N	92	83	1			58
04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3737	2	42	9	N	38	24	1			72
05	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4629	2	89	9	N	81	50	1			103
06	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4706	2	81	9	N	74	142	1			35
07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4639	2	97	9	N	88	49	1			74
08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4483	2	88	9	N	80	26	1			128
09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4011	2	111	9	N	101	216	1			13
10	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4317	2	43	9	N	39					52
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3387	2	70	9	N	64	22	1			94
*12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4013	2	72	9	N	65	18	1			141

TOTAL GAS PROD: 51,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

LIMES (WILCOX 9900) 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 094294 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9916 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		279	-0-	279	2349	271	2	8	9	N	7	7	1			208
02	2800	N	978	-0-	-1822	527	949	2	29	9	N	26	12	1			222
03	1828	N	1301	-0-	-527	-0-	1243	2	58	9	N	53	21	1			254
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1073	2	30	9	N	27	199	1			82
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1165	2	46	9	N	42	13	1			111
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1382	2	42	9	N	38	11	1			138
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1375	2	44	9	N	40	15	1			163
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1432	2	42	9	N	38	8	1			193
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1154	2	51	9	N	46	19	1			220
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1305	2	26	9	N	24	189	1			55
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1294	2	48	9	N	44	8	1			91
*12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1515	2	50	9	N	45	7	1			129

TOTAL GAS PROD: 14,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209155 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 15107 PERF.13894 - 13920

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215100 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215566 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731
MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 219309 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224969 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15729 PERF.13902 - 15192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINT INTERESTS, LLC 273932
BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNITED TEXAS OIL LLC 877689
WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	310	-0-	-8525	-0-	310	2			N	-0-			-0-
02	4032	X	38	-0-	-3994	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03	4154	X	203	-0-	-3951	-0-	203	2			N	-0-			-0-
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-			-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 219641 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT MATERIALS INC WELL #: 3 RRCID -> 220033 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEHNERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221923 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
WEISE, FRITZ WELL #: 4 RRCID -> 231382 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEHNERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231735 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 235582 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	2	N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	38	1	673	3	N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	2	N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	92	1	1026	2	N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	72	1	681	2	N	-0-					-0-
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		50635	-0-	50635	51888	50603	2	32	9	N	29			29
02	95724	X	43836	-0-	-51888	-0-	43828	2	8	9	N	7			36
03	67339	X	67339	-0-	-0-	-0-	67339	2			N	-0-			36
04	67388	X	67388	-0-	-0-	-0-	5720	1	61620	2	N	44			80
							48	9							
05	67231	X	67231	-0-	-0-	-0-	3550	1	63681	3	N	-0-			80
06	62352	X	62352	-0-	-0-	-0-	2826	1	59509	2	N	15			95
							17	9							
07	32346	X	32346	-0-	-0-	-0-	2080	1	30254	2	N	11			106
							12	9							
08	59514	X	59514	-0-	-0-	-0-	3827	1	55668	2	N	17			123
							19	9							
09	91732	X	91732	-0-	-0-	-0-	91690	2	42	9	N	38			161
10	60667	X	60667	-0-	-0-	-0-	5002	1	55648	2	N	15			176
							17	9							
11	73188	X	73188	-0-	-0-	-0-	7028	1	66134	2	N	24			200
							26	9							
12	67459	X	67459	-0-	-0-	-0-	67430	2	29	9	N	26			226

TOTAL GAS PROD: 743,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 241841 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 242925 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ WELL #: 3 RRCID -> 243806 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA, LOWER) 53822 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209157 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14988 - 15095

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE JOHN (3970) 54008 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
EWALT, MARGIE WELL #: 1 RRCID -> 087136 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3966 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800) 54021 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
KRAMER #3 WELL #: 1 RRCID -> 054128 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5798 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA (MEGATANE) 54457 405 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
JOHNSON, ELMER WELL #: 8 RRCID -> 060124 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 5450 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA (MINER SAND) 54457 486 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
L. RANCH CO. -A- WELL #: 43 F RRCID -> 063392 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6048 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA (MITCHELL ZONE) 54457 513 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
STACK, B. WELL #: 2 RRCID -> 041834 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA (TONEY ZONE) 54457 621 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WESSON & COX WELL #: 2 RRCID -> 121471 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5707 - 5738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA (5800) 54457 864 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TEN CATE WELL #: 2 C RRCID -> 002650 COMPL. DATE 03/06/1962 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 5824 - 5829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE) 54458 328 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FOUR WAY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 252944 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8160 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500) 54458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
ABBOTT, S. A. WELL #: 5 RRCID -> 121497 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8416 - 8424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500) //CONT.// 54458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
FOUR WAY RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250487 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8464 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA, DEEP (7000 ZONE) 54458 697 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FOUR WAY RANCH WELL #: 25 RRCID -> 254842 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7309 - 7313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG MOTT, EAST (7100) 54683 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HAHN WELL #: 3 RRCID -> 272632 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7000 - 7006

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONKEN (7030) 54829 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FORZA OPERATING, LLC 278837
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 296207 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6556 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	27524	X	NO RPT	-0-	-27524	-0-					N	NO RPT					-0-
11	58980	X	NO RPT	-0-	-58980	-0-					N	NO RPT					-0-
12	60946	X	NO RPT	-0-	-60946	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST FORK (YEGUA 6500) 55031 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 139127 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6501 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS (4TH ROEDER) 56021 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214868 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9098 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (3030) 56638 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SALYER, MONTE C. 744530
SALYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 103917 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3027 - 3030

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (3145) 56638 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
FRANKE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 176240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3127 - 3128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA BEACH (8700) 56710 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
CURTIS FOESTER WELL #: 2 RRCID -> 250710 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9626 - 9657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39	7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER) 56725 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
KELLERS BAY STATE GAS UNIT WELL #: RRCID -> 047888 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0- B	-6486					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	-6486					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0- B	-6486					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	-6486					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0- B	-6486					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0- B	-6486					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0- B	-6486					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0- B	-6486					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0- B	-6486					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-6486					N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALO DOMINGO (TALK D) 56979 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109272 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10794 - 10830

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALO DOMINGO (WILCOX 9950) 56979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262191 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9926 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		49	-0-	49	209	4	1	45	2	N	-0-					110
02	255	N	46	-0-	-209	-0-	5	1	41	2	N	-0-					110
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	60					170
							66	9									
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	62	187	1			45
							68	9									
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	N	2					47
							2	9									
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					47
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	3	1	2	9	N	2					49
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	2	2	9	N	2					51
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	43	1	8	9	N	7					58
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	45	1	8	9	N	7					65
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	44	1	6	9	N	5					70
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	45	1	7	9	N	6					76

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

MALO DOMINGO (WILCOX 10650) 56979 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280888 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10528 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2684	-0-	2684	10729	188	1	2396	2	N	91					207
							100	9									
02	2800	N	2318	-0-	-482	10247	260	1	1948	2	N	100					307
							110	9									
03	3100	N	2439	-0-	-661	9586	147	1	2204	2	N	80	185	1			202
							88	9									
04	3000	N	919	-0-	-2081	7505	142	1	685	2	N	84					286
							92	9									
05	3100	N	2427	-0-	-673	6832	157	1	2180	2	N	82	182	1			186
							90	9									
06	3000	N	673	-0-	-2327	4505	587	1	86	9	N	78					264
07	3100	N	205	-0-	-2895	1610	124	1	81	9	N	74	177	1			161
08	3100	N	2205	-0-	-895	715	2113	2	92	9	N	84					245
09	2831	N	2116	-0-	-715	-0-	2037	1	79	9	N	72	185	1			132
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2116	1	87	9	N	79					211
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2044	1	91	9	N	83	190	1			104
12	2201	N	2200	-0-	-1	-0-	2113	1	87	9	N	79					183

TOTAL GAS PROD: 22,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 986

MALO DOMINGO (WILCOX 10800) 56979 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
GORDON TALK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092924 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10760 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6010	-0-	6010	21675	429	1	5472	2	N	99	184	1			125
							109	9									
02	24238		2563	-0-	-21675	-0-	295	1	2211	2	N	52					177
							57	9									
03	7635	R	7635	-0-	-0-	-0-	470	1	7041	2	N	113	168	1			122
							124	9									
04	6210	#	2651	-0-	-3559	-0-	455	1	2187	2	N	8					130
							9	9									
05	6953	R	6953	-0-	-0-	-0-	460	1	6383	2	N	100					230
							110	9									
06	5820	#	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					230
07	7626	#	655	-0-	-6971	-0-	494	1	161	9	N	146	176	1			200
08	8121	R	8121	-0-	-0-	-0-	7961	2	160	9	N	145					345
09	7839	R	7839	-0-	-0-	-0-	7725	1	114	9	N	104	182	1			267
10	8487	R	8487	-0-	-0-	-0-	8487	1			N	-0-					267
11	7860	#	7800	-0-	-60	-0-	7695	1	105	9	N	95	190	1			172
12	8122	#	7496	-0-	-626	-0-	7302	1	194	9	N	176	250	1			98

TOTAL GAS PROD: 66,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,038

TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280868 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10680 - 10778

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE (4500) 57005 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
COLEMANITE, INC. 167278
MALONE, GRACE FOX ET AL WELL #: 3 RRCID -> 128697 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4504 - 4547

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCADO CREEK (4290 FRIO) 57358 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC 100412
WELDER, M S EST WELL #: 14 RRCID -> 208147 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4264 - 4271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (FRIO II B) 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202724 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2646 - 2649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (FRIO 3000) 57719 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
STCH WELL #: 1 RRCID -> 205517 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3022 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2022 - WELL PLUGGED 9/27/22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1294	2	1	9	N	1					152
02	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5344	2	4	9	N	4					156
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					156
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					156
05	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					156
06	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					156
07	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					156
08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					156
09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					156
10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					156
*11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					156
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 40,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 226885 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		550	-0-	550	550	547	2	3	9	N	3					29
02	2015	N	1465	-0-	-550	-0-	1462	2	3	9	N	3					32
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	803	2	1	9	N	1					33
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	N	1					34
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1465	2	1	9	N	1					35
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1	9	N	1					36
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	625	2	1	9	N	1					37
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	N	1					38
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	N	1					39
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					39
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 8,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2023 - WELL PLUGGED 08/09/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	12525	-0-	9425	9425	12503	2	22	9	N	20					233
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	6625					N	15	189	1			59
03	3100	N	5067	-0-	1967	8592	5022	2	45	9	N	41					100
04	3000	N	1999	-0-	-1001	7591	1988	2	11	9	N	10					110
05	3100	N	83	-0-	-3017	4574	81	1	2	9	N	2					112
06	5041	X	467	-0-	-4574	-0-	421	1	46	9	N	42					154
07	74	X	74	-0-	-0-	-0-	72	1	2	9	N	2					156
08	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1024	1	9	9	N	8					164
09	685	X	685	-0-	-0-	-0-	682	2	3	9	N	3					167
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 21,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1414	-0-	1414	4180	1388	3	26	9	Y	24	22	1			11
02	DLQ	G-10	1683	-0-	1683	5863	1652	3	31	9	Y	28	35	1			4
03	6787	X	924	-0-	-5863	-0-	909	3	15	9	Y	14	15	1			3
04	793	X	793	-0-	-0-	-0-	768	3	25	9	Y	23	15	1			11
05	1860	X	713	-0-	-1147	-0-	701	3	12	9	Y	11	15	1			7
06	1800	X	668	-0-	-1132	-0-	657	3	11	9	Y	10	13	1			4
07	1860	X	607	-0-	-1253	-0-	597	3	10	9	Y	9	10	1			3
08	DLQ	G-10	536	-0-	536	536	519	3	17	9	Y	15	8	1			10
09	DLQ	G-10	547	-0-	547	1083	538	3	9	9	Y	8	9	1			9
10	DLQ	G-10	693	-0-	693	1776	681	3	12	9	Y	11					20
11	2382	X	606	-0-	-1776	-0-	594	3	12	9	Y	11	12	1			19
12	312	X	312	-0-	-0-	-0-	309	3	3	9	Y	3	12	1			10

TOTAL GAS PROD: 9,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11261	-0-	11261	42737	11053	3	208	9	Y	189	161	1			160
02	DLQ G-10		6633	-0-	6633	49370	6511	3	122	9	Y	111	137	1			134
03	58935	X	9565	-0-	-49370	-0-	9365	3	200	9	Y	182	157	1			159
04	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	7910	3	156	9	Y	142	158	1			143
05	11253	X	9978	-0-	-1275	-0-	9815	3	163	9	Y	148	157	1			134
06	10890	X	8217	-0-	-2673	-0-	8076	3	141	9	Y	128	158	1			104
07	9579	X	8851	-0-	-728	-0-	8705	3	146	9	Y	133	149	1			88
08	DLQ G-10		10454	-0-	10454	10454	10137	3	317	9	Y	288	155	1			221
09	DLQ G-10		9461	-0-	9461	19915	9308	3	153	9	Y	139	162	1			198
10	DLQ G-10		7741	-0-	7741	27656	7612	3	129	9	Y	117					315
11	35205	X	7549	-0-	-27656	-0-	7396	3	153	9	Y	139	147	1			307
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3851	3	47	9	Y	43	145	1			205

TOTAL GAS PROD: 101,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,759

HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WINDBERG, DALHART WELL #: 1 RRCID -> 198681 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		202	-0-	202	517	200	3	2	9	Y	2					113
02	DLQ G-10		376	-0-	376	893	369	3	7	9	Y	6	13	1			106
03	1176	N	283	-0-	-893	-0-	277	3	6	9	Y	5	13	1			98
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	237	3	4	9	Y	4					102
05	403	N	239	-0-	-164	-0-	236	3	3	9	Y	3	7	1			98
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	246	3	6	9	Y	5					103
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	492	3	7	9	Y	6	13	1			96
08	DLQ G-10		537	-0-	537	537	529	3	8	9	Y	7					103
09	DLQ G-10		427	-0-	427	964	421	3	6	9	Y	5	13	1			95
10	DLQ G-10		360	-0-	360	1324	353	3	7	9	Y	6					101
11	1688	N	364	-0-	-1324	-0-	357	3	7	9	Y	6	12	1			95
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	290	3	4	9	Y	4					99

TOTAL GAS PROD: 4,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2636	3	32	9	Y	29					42
02	DLQ G-10		118	-0-	118	118	117	3	1	9	Y	1	4	1			39
03	331	N	213	-0-	-118	-0-	209	3	4	9	Y	4	4	1			39
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	179	3	3	9	Y	3					42
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	Y	2	5	1			39
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	204	3	4	9	Y	4					43
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	3	6	9	Y	5	11	1			37
08	DLQ G-10		443	-0-	443	443	436	3	7	9	Y	6					43
09	DLQ G-10		135	-0-	135	578	133	3	2	9	Y	2	4	1			41
10	DLQ G-10		113	-0-	113	691	111	3	2	9	Y	2					43
11	1007	N	316	-0-	-691	-0-	310	3	6	9	Y	5	4	1			44
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	251	3	4	9	Y	4					48

TOTAL GAS PROD: 5,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	4817	-0-	-3088	-0-	4760	3	57	9	N	52					712
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4833	3	61	9	N	55	173	1			594
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6611	3	103	9	N	94	171	1			517
04	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5658	3	99	9	N	90					607
05	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5629	3	73	9	N	66	173	1			500
06	6510	X	5743	-0-	-767	-0-	5612	3	131	9	N	119					619
07	6727	X	5213	-0-	-1514	-0-	5149	3	64	9	N	58	163	1			514
08	6727	X	5617	-0-	-1110	-0-	5536	3	81	9	N	74					588
09	5760	X	5599	-0-	-161	-0-	5525	3	74	9	N	67	166	1			489
10	5921	X	4710	-0-	-1211	-0-	4622	3	88	9	N	80					569
11	5730	X	5008	-0-	-722	-0-	4922	3	86	9	N	78	163	1			484
12	5797	X	4057	-0-	-1740	-0-	3991	3	66	9	N	60					544

TOTAL GAS PROD: 63,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 893

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGIA HOFF, ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 200771 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201842 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMMERT WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		192	-0-	192	1801	189	3	3	9	N	3	1	1			62
02	2589	N	788	-0-	-1801	-0-	774	3	14	9	N	13	16	1			59
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	964	3	14	9	N	13	16	1			56
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	814	3	21	9	N	19	16	1			59
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	900	3	15	9	N	14	16	1			57
06	960	N	862	-0-	-98	-0-	848	3	14	9	N	13	17	1			53
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	899	3	15	9	N	14	15	1			52
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	902	3	29	9	N	26	14	1			64
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	884	3	14	9	N	13	15	1			62
10	899	N	810	-0-	-89	-0-	797	3	13	9	N	12					74
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	992	3	21	9	N	19	20	1			73
12	930	N	524	-0-	-406	-0-	517	3	7	9	N	6	19	1			60

TOTAL GAS PROD: 9,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

BAMMERT WELL #: 4 RRCID -> 207638 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					199

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DANFORTH-DYE WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EICHMANN-LANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212776 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			139
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			139
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			139
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			139
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			139

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMMERT WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BAMMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 215772 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFF WELL #: B 2 RRCID -> 216246 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 216449 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 216717 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HAWKINS DEEP GU WELL #: 2 RRCID -> 218321 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUDON A WELL #: 1 RRCID -> 220796 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFF WELL #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 222962 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS A WELL #: 1 RRCID -> 226762 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEINSER WELL #: 1 RRCID -> 229151 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232816 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VAQUERO OPERATING 882776
BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1842	-0-	-297	-0-	1817	3	25	9	N	23					117
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1630	3	88	9	N	80					197
03	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1808	3	43	9	N	39	190	1			46
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1779	3	70	9	N	64					110
05	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	1824	3	6	9	N	5					115
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	1999	3	67	9	N	61					176
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2112	3	6	9	N	5					181
08	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	1678	3	98	9	N	89	180	1			90
09	2070	N	1769	-0-	-301	-0-	1728	3	41	9	N	37					127
10	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1936	3	59	9	N	54					181
11	1710	N	1506	-0-	-204	-0-	1478	3	28	9	N	25					206
12	1829	N	1393	-0-	-436	-0-	1357	3	36	9	N	33	187	1			52

TOTAL GAS PROD: 21,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410) 57721 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 106939 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10672 - 10698

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300) 57721 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
CARMICHAEL WELL #: A 2 RRCID -> 134979 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5523) 57721 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 126215 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5530 - 5534

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350) 57732 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
HAWKINS SHALLOW G. U. WELL #: 1 RRCID -> 200546 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2317 - 2325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR(8100) 57911 994 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MEOC-MELLON-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 292773 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8176 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		47159	-0-	47159	190481	394 1555	1 9	45210	2	Y	1414	1404	1	149
02	233561		43080	-0-	-190481	-0-	356 1361	1 9	41363	2	Y	1237	1153	1	233
03	52700	#	36984	-0-	-15716	-0-	364 1216	1 9	35404	2	Y	1105	1155	1	183
04	50100	#	-0-	-0-	-50100	-0-					Y	-0-	183	1	-0-
05	47709	#	26408	-0-	-21301	-0-	256 488	1 9	25664	2	Y	444	397	1	47
06	46170	#	27194	-0-	-18976	-0-	254 673	1 9	26267	2	Y	612	577	1	82
07	47709	#	35358	-0-	-12351	-0-	218 603	1 9	34537	2	Y	548	578	1	52
08	36059	R	36059	-0-	-0-	-0-	232 548	1 9	35279	2	Y	498	492	1	58
09	42370	R	42370	-0-	-0-	-0-	283 605	1 9	41482	2	Y	550	511	1	97
10	44843	R	44843	-0-	-0-	-0-	340 622	1 9	43881	2	Y	565	586	1	76
11	43308	R	43308	-0-	-0-	-0-	348 542	1 9	42418	2	Y	493	530	1	39
*12	49401		47997	-0-	-1404	-0-	365 602	1 9	47030	2	Y	547	512	1	74

TOTAL GAS PROD: 430,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,013

MARY ELLEN O'CONNOR (8300) 57911 997 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MEOC-MELLON-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 295806 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8337 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		17947	-0-	17947	17947	133 4529	1 9	13285	2	Y	4117	3597	1	520
06	0		17650	-0-	17650	35597	133 3718	1 9	13799	2	Y	3380	3416	1	484
07	0		33334	-0-	33334	68931	188 3236	1 9	29910	2	Y	2942	3143	1	283
08	12617		28646	-0-	16029	84960	169 2710	1 9	25767	2	Y	2464	2455	1	292
09	12210		17426	-0-	5216	90176	102 2442	1 9	14882	2	Y	2220	2110	1	402
10	12617		9724	-0-	-2893	87283	56 2454	1 9	7214	2	Y	2231	2330	1	303
11	12210		7014	-0-	-5196	82087	37 2474	1 9	4503	2	Y	2249	2376	1	176
12	12617		7144	-0-	-5473	76614	35 2635	1 9	4474	2	Y	2395	2244	1	327

TOTAL GAS PROD: 138,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,998

MASSINGILL, S. (4590 SD.) 58133 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 3 RRCID -> 032945 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4556 - 4560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYNES, JAMES AGNES WELL #: 2 RRCID -> 128350 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGILL, S. (4600 FB B) 58133 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 4 RRCID -> 033039 COMPL. DATE 04/26/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4602 - 4610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGILL, S. (4625 SD.) 58133 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 22 RRCID -> 129347 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4656 - 4662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY (BOL MEX) 58192 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
SONTERRA OPERATING, INC. 802302
STATE TRACT 150 WELL #: 2 RRCID -> 216125 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9340 - 9352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 150-1 WELL #: 1ST RRCID -> 252274 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9710 - 9722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY (2100) 58192 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 105 WELL #: 11 RRCID -> 150659 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 2106 - 2109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY (2600) 58192 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 106, S/2 WELL #: 1 RRCID -> 184227 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 2637 - 2641

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 1UT RRCID -> 092197 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4304 - 4331

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) //CONT.// 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 106159 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-					-0-
*10	206	R	206	-0-	-0-	-0-	198	1	8	9	N	7					7
11	143	R	143	-0-	-0-	-0-	132	1	11	9	N	10					17
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B) 58207 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 659-L NW/4 WELL #: 3 L RRCID -> 157076 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEW GEORGE (FRIO 1980) 58313 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC. 788557
LA QUE SE FUE WELL #: 1 RRCID -> 148202 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1956 - 1966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP) 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
ANGEL OPERATING LLC 101344
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 8 RRCID -> 233750 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	67	1			9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 59

MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	54					N	7					66
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	48	1			18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	160	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 153

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	10					N	1					12
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	2	9	1			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	27	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
ANGEL OPERATING LLC //CONT.// 101344
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		108	-0-	108	323	100	4	8	9	N	7					107
02	431	N	108	-0-	-323	-0-	100	4	8	9	N	7					114
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	100	4	7	9	N	6					120
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	100	4	8	9	N	7					127
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	150	4	69	9	N	63					190
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	100	4	4	9	N	4	157	1			37
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					37
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					37
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

REMORA OPERATING, LLC 701613
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					85
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					85
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					376

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1	-0-	1	40	1	1			Y	-0-					146
02	40	N	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					146
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	11	1	19	9	Y	17					163
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	9	Y	14					177
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	9	Y	45	168	1			54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					63
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					71
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	T. A.		15	-0-	15	15	4	1	11	9	Y	10					81
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
SILVERBROOK OPERATING, LLC //CONT.// 781922
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 14723 PERF. 9973 - 11029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 12145 PERF. 9384 - 10608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10322 - 10370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9442 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (OATS) 58429 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30 RRCID -> 293245 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7482 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (7500) 58429 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 9 RRCID -> 203117 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700) 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
STATE TRACT 77 WELL #: 1 RRCID -> 255118 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 8340

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 29 RRCID -> 198232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 39 RRCID -> 211823 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND) 58429 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, M.B., EST. WELL #: 2 RRCID -> 237206 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11536 PERF. 8050 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (8300 SAND) 58429 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 283378 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8318 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40) 58430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ANGEL OPERATING LLC 101344
TRAYLOR, M.B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 158527 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 12108 PERF. 10499 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ANGEL OPERATING LLC 101344
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 7 RRCID -> 061402 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5205 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, W. L. "D" WELL #: 8 RRCID -> 231336 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B TRAYLOR WELL #: 8 RRCID -> 290617 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8188 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	10					N	12					33
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	4	18	1			19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	69	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 70

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30) 58432 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ANGEL OPERATING LLC 101344
TRAYLOR, MAUDE WELL #: 14 RRCID -> 210541 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40) 58432 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ANGEL OPERATING LLC 101344
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 10 RRCID -> 133415 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01			0	-0-	-0-	10					Y	12					33
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	4	18	1			19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	72	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 70

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) 58432 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ANGEL OPERATING LLC 101344
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 129631 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 9044 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44) 58432 602 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ANGEL OPERATING LLC 101344
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: B 6 RRCID -> 168333 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11695 - 11718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85) 58432 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 3 RRCID -> 157815 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 11335 PERF. 9975 - 10032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO 58449 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1 WELL #: 1007 RRCID -> 158909 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5200 - 5205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO (CMV SAND) 58449 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 280647 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5788 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		58	-0-	58	58	58	1			N	-0-					-0-
03	122	R	64	-0-	-58	-0-	64	1			N	-0-					-0-
04	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	1			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	1			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	1			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	1			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	1			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO (DINGER SAND) 58449 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 261788 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6322 - 6328

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO (PRITCHETT) 58449 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
STRAUSS WELL #: 24 RRCID -> 256612 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO (5530) 58449 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ALBERTA GAYLE WELL #: 11 RRCID -> 229707 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5565 - 5568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (MACKHANK) 58526 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 097328 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (MASSIVE) 58526 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 180278 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) 58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRITANCO, L.L.C. 093620
EAST MAXINE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 070760 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		195	-0-	195	440	195	2		Y	-0-			84
02	DLQ G-10		166	-0-	166	606	166	2		Y	-0-			84
03	DLQ G-10		148	-0-	148	754	148	2		Y	-0-			84
04	DLQ G-10		112	-0-	112	866	112	2		Y	-0-			84
05	DLQ G-10		88	-0-	88	954	88	2		Y	-0-			84
06	1090	N	136	-0-	-954	-0-	136	2		Y	-0-			84
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			84
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			84
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			84
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			84
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			84
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			84

TOTAL GAS PROD: 1,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		59	-0-	59	135	59	2		Y	-0-			48
02	DLQ G-10		10	-0-	10	145	10	2		Y	-0-			48
03	DLQ G-10		25	-0-	25	170	25	2		Y	-0-			48
04	DLQ G-10		21	-0-	21	191	21	2		Y	-0-			48
05	DLQ G-10		22	-0-	22	213	22	2		Y	-0-			48
06	213	N	-0-	-0-	-213	-0-				Y	-0-			48
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			48
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			48
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			48
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-			48
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-			48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 173834 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (MATULA) 58526 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 117969 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10164 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1486	-0-	1486	4936	465	1	1021	2	N	-0-					152
02	2800	N	1640	-0-	-1160	3776	405	1	1235	2	N	-0-					152
03	3100	N	1721	-0-	-1379	2397	465	1	1256	2	N	-0-					152
04	3000	N	1574	-0-	-1426	971	450	1	1124	2	N	-0-					152
05	2587	N	1616	-0-	-971	-0-	465	1	1151	2	N	-0-					152
06	1680	N	1349	-0-	-331	-0-	450	1	899	2	N	-0-					152
07	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	465	1	1030	2	N	-0-					152
08	1612	N	1355	-0-	-257	-0-	418	1	937	2	N	-0-					152
09	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	446	1	862	2	N	-0-					152
10	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	450	1	892	2	N	-0-					152
11	1320	N	1054	-0-	-266	-0-	280	1	774	2	N	-0-					152
12	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	291	1	850	2	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 17,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	3530	-0-	-3104	-0-	3390	2	140	9	N	127	151	1			53
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3096	2	9	9	N	8					61
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3239	2	8	9	N	7					68
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3073	2	9	9	N	8					76
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3791	2	6	9	N	5					81
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3510	2	9	9	N	8					89
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3483	2	68	9	N	62	148	1			3
08	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3276	2	11	9	N	10					13
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3055	2	17	9	N	15					28
10	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3035	2	13	9	N	12					40
11	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2254	2	11	9	N	10					50
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 35,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

MAXINE, EAST (9100) 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 115714 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (9100) //CONT.// 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
SULLIVAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 149025 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

01	3100	N	1746	-0-	-1354	1385	51	1	1662	2	Y	30					65
							33	9									
02	1887	N	502	-0-	-1385	-0-	14	1	466	2	Y	20					85
							22	9									
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	57	1	1855	2	Y	30	115	1			-0-
							33	9									
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	13	1	434	2	Y	30					30
							33	9									
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	16	1	543	2	Y	10					40
							11	9									
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	10					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					60
08	DLQ G-10		528	-0-	528	528	15	1	502	2	Y	10					70
							11	9									
09	1012	N	484	-0-	-528	-0-	15	1	458	2	Y	10	70	1			10
							11	9									
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	17	1	547	2	Y	10					20
							11	9									
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	16	1	517	2	Y	10					30
							11	9									
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 7,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (8700) 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 119467 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
SULLIVAN UNIT WELL #: 13T RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	N	62	-0-	-479	-0-	2 1 3 1 2 9		60	2	Y	-0-					135
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-			91	2	Y	2					137
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4 1 2 9		111	2	Y	2	20	1			119
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2 1 8 9		77	2	Y	7					126
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3 1 2 9		97	2	Y	2					128
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	2					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					131
08	DLQ G-10		123	-0-	123	123	3 1 1 9		119	2	Y	1					132
09	539	N	416	-0-	-123	-0-	12 1 1 9		403	2	Y	1	77	1			56
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9		121	2	Y	1					57
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3 1 2 9		93	2	Y	2					59
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 1,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GOUGER OIL COMPANY, LLC //CONT.// 318985
SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	N	316	-0-	-333	-0-	9 11	1 9	296	2	Y	10					33
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1 11	1 9	39	2	Y	10					43
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3 33	1 9	79	2	Y	30	73	1			-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1 11	1 9	2	2	Y	10					10
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	7	2	Y	5					15
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	5					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					25
08	DLQ G-10		20	-0-	20	20	1 6	1 9	13	2	Y	5					30
09	148	N	128	-0-	-20	-0-	4 11	1 9	113	2	Y	10	30	1			10
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1 11	1 9	19	2	Y	10					20
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2 11	1 9	47	2	Y	10					30
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 749 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1055	N	550	-0-	-505	-0-	547	2	3	9	N	3	24	1			73
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1	9	N	1					74
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	523	2	3	9	N	3					77
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	2	2	9	N	2					79
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	612	2	2	9	N	2					81
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	567	2	6	9	N	5					86
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	562	2	13	9	N	12	37	1			61
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					61
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					61
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					61
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	364	2	6	9	N	5					66
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 5,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993
MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	243	-0-	-290	-0-	237	2	6	9	N	5					38
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3	9	N	3					41
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	225	2	6	9	N	5					46
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	213	2	4	9	N	4					50
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3	9	N	3					53
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	N	2					55
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	242	2	3	9	N	3					58
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					58
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					58
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					58
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 2,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (8400) 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

01	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	22	1	981	2	N	19					179
							21	9									
02	1176	N	849	-0-	-327	-0-	842	2	7	9	N	6					185
03	1085	N	497	-0-	-588	-0-	18	1	440	2	N	35					220
							39	9									
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	21	1	1423	2	N	-0-					220
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1815	2	57	9	N	52					272
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	12	1	802	2	N	10	118	1			164
							11	9									
07	1302	N	965	-0-	-337	-0-	951	2	14	9	N	13					177
08	1302	N	848	-0-	-454	-0-	839	2	9	9	N	8					185
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	18	1	1010	2	N	-0-					185
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					185
11	810	N	677	-0-	-133	-0-	677	2			N	-0-					185
12	1054	N	971	-0-	-83	-0-	971	2			N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 12,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

MAXINE, EAST (8400) //CONT.// 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2125	-0-	-293	-0-	61	1	2058	2	N	5					180
							6	9									
02	2212	N	1770	-0-	-442	-0-	26	1	1738	2	N	5					185
							6	9									
03	2077	N	906	-0-	-1171	-0-	32	1	868	2	N	5					190
							6	9									
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	28	1	1674	2	N	-0-					190
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2134	2	10	9	N	9					199
06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2623	2	3	9	N	3					202
07	1767	N	1540	-0-	-227	-0-	1536	2	4	9	N	4					206
08	2139	N	1055	-0-	-1084	-0-	1038	2	17	9	N	15	165	1			56
09	2640	N	260	-0-	-2380	-0-	260	2			N	-0-					56
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					56
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					56
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 14,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ERICSON CLARK WELL #: 1Y RRCID -> 223255 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8290 - 8350

01	0		45	-0-	45	840	42	2	3	9	N	3					151
02	1415	N	575	-0-	-840	-0-	558	2	17	9	N	15					166
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	863	2	15	9	N	14					180
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					180
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					180
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1028	2	19	9	N	17	169	1			28
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	484	2	13	9	N	12					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	1050	N	466	-0-	-584	-0-	455	2	11	9	N	10					50
10	496	N	9	-0-	-487	-0-	9	2			N	-0-					50
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					50
*12	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2804	2	67	9	N	61					111

TOTAL GAS PROD: 6,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

MAXINE, EAST (9500) 58526 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 159161 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820		2768	-0-	-4052	-0-	268	1	2461	3	Y	35					93
							39	9									
02	6300		1292	-0-	-5008	-0-	180	1	1087	3	Y	23	103	1			13
							25	9									
03	6975		852	-0-	-6123	-0-	131	1	704	3	Y	15					28
							17	9									
04	6750		1249	-0-	-5501	-0-	200	1	1032	3	Y	15					43
							17	9									
05	3410	#	1226	-0-	-2184	-0-	193	1	1024	3	Y	8					51
							9	9									
06	2670	#	1050	-0-	-1620	-0-	176	1	866	3	Y	7					58
							8	9									
07	1426	#	955	-0-	-471	-0-	146	1	790	3	Y	17	50	1			25
							19	9									
08	1200	R	1200	-0-	-0-	-0-	202	1	980	3	Y	16					41
							18	9									
09	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	205	1	966	3	Y	8					49
							9	9									
10	1240	#	969	-0-	-271	-0-	193	1	757	3	Y	17					66
							19	9									
11	1170	#	661	-0-	-509	-0-	139	1	499	3	Y	21	65	1			22
							23	9									
12	1209	#	1196	-0-	-13	-0-	228	1	945	3	Y	21					43
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 14,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

MAXINE, EAST (9700) 58526 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 178915 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9632 - 9644

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (9800) 58526 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 257225 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, E. (10,000) 58526 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175658 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040

01	2821	#	2631	-0-	-190	-0-	260	1	2334	3	Y	34					59
							37	9										
02	2828	#	2020	-0-	-808	-0-	305	1	1678	3	Y	34	65	1			28
							37	9										
03	3132	R	3132	-0-	-0-	-0-	489	1	2593	3	Y	45					73
							50	9										
04	3030	#	2491	-0-	-539	-0-	400	1	2056	3	Y	32					105
							35	9										
05	2635	#	2603	-0-	-32	-0-	411	1	2173	3	Y	17					122
							19	9										
06	3030	#	2482	-0-	-548	-0-	424	1	2036	3	Y	20					142
							22	9										
07	3131	#	1229	-0-	-1902	-0-	189	1	1016	3	Y	22	121	1			43
							24	9										
08	1844	R	1844	-0-	-0-	-0-	318	1	1498	3	Y	25					68
							28	9										
09	1921	R	1921	-0-	-0-	-0-	333	1	1571	3	Y	15					83
							17	9										
10	2604	#	1923	-0-	-681	-0-	389	1	1499	3	Y	32					115
							35	9										
11	2490	#	1321	-0-	-1169	-0-	279	1	991	3	Y	46	113	1			48
							51	9										
12	1984	#	1711	-0-	-273	-0-	337	1	1339	3	Y	32					80
							35	9										

TOTAL GAS PROD: 25,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

MAXINE, NE (8000) 58528 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LINDHOLM, CHARLES WELL #: RRCID -> 052283 COMPL. DATE 11/10/1971 TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO 58693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROBERTSON-ROSS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099941 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5054 - 5057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (3575) 58693 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HANNA, ROSS WELL #: 5 RRCID -> 134994 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (3575) //CONT.// 58693 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SEA BISCUIT WELL #: 1 RRCID -> 259149 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (3600) 58693 204 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC 238981
MEYER, H. WELL #: 1 RRCID -> 150732 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 3868 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (5300 FRIO) 58693 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF, GENE -C- WELL #: 4 RRCID -> 063894 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (5460) 58693 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 1R RRCID -> 150131 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5437 - 5441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (5655) 58693 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
JONES & ALLEN 440766
GLASER WELL #: 1 RRCID -> 120181 COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 3490 - 3500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 2 RRCID -> 158292 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (5930) 58693 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 162504 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5897 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 199915 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 16446 PERF.14386 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
CORGEY WELL #: 1 RRCID -> 207247 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 2 RRCID -> 191553 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARING WELL #: 1 RRCID -> 192592 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBRICH WELL #: 3 RRCID -> 192597 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNITED TEXAS OIL LLC 877689
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192557 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (REKLAW 2ND) 58932 106 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HILBRICH-SELLERS WELL #: 3 U RRCID -> 075358 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2023 - WELL PLUGGED 03/07/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (WILCOX L-3) 58932 133 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 1 RRCID -> 181499 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	14227					N	NO RPT					284
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	14227					N	NO RPT					284
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14227																	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	14227					N	NO RPT					284
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	14227					N	NO RPT					284
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	14227					N	NO RPT					284
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	14227					N	NO RPT					284
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	14227					N	NO RPT					284
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	14227					N	NO RPT					284
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 14227																	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	14227					N	NO RPT					284
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	14227					N	NO RPT					284
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	14227					N	NO RPT					284
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	14227					N	NO RPT					284

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNITED TEXAS OIL LLC 877689
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 283155 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9510 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	11066	-0-	7966 B	171129	10861	2	205	9	N	186	159	1			1663
02	2800	N	6475	-0-	3675 B	174804	6350	2	125	9	N	114	159	1			1618
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 174804																	
03	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	171704					N	-0-					1618
04	3000	N	111	-0-	-2889 B	168815	111	2			N	-0-					1618
05	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	165715					N	-0-					1618
06	3000	N	-0-	-0-	-3000 B	162715					N	-0-					1618
07	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	159615					N	-0-					1618
08	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	156515					N	-0-					1618
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 156515																	
09	0		-0-	-0-	-0- B	156515					N	-0-					1618
10	0		-0-	-0-	-0- B	156515					N	-0-					1618
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	156515					N	-0-					1618
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	156515					N	-0-					1618

TOTAL GAS PROD: 17,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

MCCASKILL (WILCOX L-3) //CONT.// 58932 133 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 283159 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 17507 PERF. 9272 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3828	-0-	3828 B	30252	3717	2	111	9	N	101	167	1			94
02	0		1248	-0-	1248 B	31500	1246	2	2	9	N	2					96
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 31500																	
03	0		-0-	-0-	-0- B	31500					N	-0-					96
04	0		702	-0-	702 B	32202	537	1	143	2	N	20					116
							22	9									
05	0		1428	-0-	1428 B	33630	68	1	1337	2	N	21					137
							23	9									
06	0		1311	-0-	1311 B	34941	208	1	1094	2	N	8					145
							9	9									
07	0		1817	-0-	1817 B	36758	1687	1	89	2	N	37	167	2			15
							41	9									
08	0		1181	-0-	1181 B	37939	353	1	799	2	N	26					41
							29	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 37939																	
09	0		-0-	-0-	-0- B	37939					N	-0-					41
10	0		-0-	-0-	-0- B	37939					N	-0-					41
11	0		-0-	-0-	-0- B	37939					N	-0-					41
12	0		3277	-0-	3277 B	41216	3244	2	33	9	N	30					71

TOTAL GAS PROD: 14,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400) 58932 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HILBRICH-SELLER WELL #: 3 L RRCID -> 092726 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7490 - 7496

01 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2023 - WELL PLUGGED 03/07/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (GRETA STRINGER) 59371 017 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 19 RRCID -> 080714 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4323 - 4343

01 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (TOM OCONNOR) 59371 025 ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 193H RRCID -> 290519 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5484 - 5487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/12/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (1800) 59371 119 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 29 RRCID -> 163820 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1722 - 1734

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN "A" WELL #: 18 RRCID -> 163822 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (1875) 59371 136 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MARBERRY WELL #: 7 U RRCID -> 052505 COMPL. DATE 04/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2023 - WELL PLUGGED 12/20/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (1900) 59371 153 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 123 RRCID -> 043528 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 6504 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 512 RRCID -> 046870 COMPL. DATE 08/13/1969 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 1892 - 1902

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2000) 59371 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -A- WELL #: 5 RRCID -> 236296 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3581 PERF. 2074 - 2084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1345	-0-	1345	6204	53	1	1292	2	N	-0-					-0-
02	7048	X	844	-0-	-6204	-0-	48	1	796	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY PASTURE -A- WELL #: 2 RRCID -> 241918 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2200) 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN, J. A. WELL #: 134 RRCID -> 002719 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2198 - 2208

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2200) //CONT.// 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
MCFADDIN WELL #: 131 RRCID -> 031592 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3675 - 3775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 122 RRCID -> 155290 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2189 - 2204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC FADDIN WELL #: 514 RRCID -> 212480 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2185 - 2220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2450) 59371 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MARBERRY WELL #: 20 RRCID -> 272723 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2462 - 2465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2500) 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 59 RRCID -> 145850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2560 - 2566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 138 RRCID -> 149529 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2500) //CONT.// 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
MCFADDIN WELL #: C 2 RRCID -> 244451 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 974 RRCID -> 269673 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572

01	0		685	-0-	685	2617	685	1			Y	-0-					-0-
02	2800	N	588	-0-	-2212	405	588	1			Y	-0-					-0-
03	1056	N	651	-0-	-405	-0-	651	1			Y	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	1			Y	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	1			Y	-0-					-0-
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	1			Y	-0-					-0-
07	651	N	523	-0-	-128	-0-	523	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	566	-0-	566	566	566	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	607	-0-	607	1173	607	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	556	-0-	556	1729	521	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	413	-0-	413	2142	360	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	2626	N	484	-0-	-2142	-0-	451	1	33	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN WELL #: 12 RRCID -> 285169 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 2532 - 2535

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2500) //CONT.// 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 43 RRCID -> 254988 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2600) 59371 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 157 RRCID -> 280303 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 2624 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		124	-0-	124	488	124	1			Y	-0-					-0-
02	600	N	112	-0-	-488	-0-	112	1			Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			Y	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	107	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	81	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	94	1	7	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2750) 59371 323 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 258978 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2720 - 2726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2900) 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MARBERRY "B" WELL #: 4 RRCID -> 141534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5862 PERF. 1790 - 2536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2023 - WELL PLUGGED 08/29/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 129 RRCID -> 153690 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2888 - 2893

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 146 RRCID -> 168089 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 2901 - 2906

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 153 RRCID -> 174700 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 2888 - 2896

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3000) 59371 374 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 244740 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3000 - 3006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3100) 59371 442 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 506 RRCID -> 161748 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3137 - 3140

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3200) 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 5 RRCID -> 205465 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3180 - 3184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3200) //CONT.// 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
FAGAN WELL #: 32 RRCID -> 251945 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 4010 - 4040

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 185 RRCID -> 280304 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3149 - 3158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3300) 59371 493 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 515 RRCID -> 151041 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 3382 - 3406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3300) //CONT.// 59371 493 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 192353 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3316 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3400) 59371 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 158 RRCID -> 116177 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 3378 - 3388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 4 RRCID -> 190671 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3406 - 3410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3400) //CONT.// 59371 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
MCFADDIN WELL #: 164 RRCID -> 286666 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3430 - 3434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3430) 59371 515 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 201224 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3468 - 3477

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3500) 59371 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 126 RRCID -> 153689 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 3488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3600) 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
FAGAN WELL #: 1 RRCID -> 078390 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3557 - 3565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 117 RRCID -> 144051 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 121 RRCID -> 154506 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
MCFADDIN WELL #: 179 RRCID -> 220556 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 199D RRCID -> 282838 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3690 - 3990

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
MCFADDIN WELL #: K 68 RRCID -> 282907 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 3630 - 3750

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 971 RRCID -> 283628 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3630 - 3750

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARBERRY WELL #: 25 RRCID -> 284450 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3746 - 3822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2023 - WELL PLUGGED 10/02/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
FAGAN WELL #: 20 RRCID -> 285036 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 3722 - 3822

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 180 RRCID -> 285889 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4500 - 4600

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 172 RRCID -> 286097 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 3650 - 3750

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
FAGAN WELL #: 16 RRCID -> 286366 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3722 - 3822

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 161 RRCID -> 287149 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4520 - 4620

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 156 RRCID -> 287760 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4600 - 4700

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3900) 59371 587 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 28 RRCID -> 149137 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3968 - 3972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-7204					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-7204					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7204																	
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-7204					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-7204					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-7204					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-7204					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-7204					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-7204					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3006 CANCELLED UNDERAGE -> -4198																	
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-3006					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-3006					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 39 RRCID -> 294714 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3777 - 3788

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 1654

01	14B2	EXT	11719	-0-	11719	B	13373	773	1	10569	2	Y	343	319	0	24
								377	9							
02	14B2	EXT	10224	-0-	10224	B	23597	701	1	9508	2	Y	14	24	0	14
								15	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 23597																			
03	14B2	EXT	13135	-0-	13135	B	36732	787	1	12119	2	Y	208	210	0	12
								229	9							
04	14B2	EXT	14276	-0-	14276	B	51008	781	1	13398	2	Y	88	94	0	6
								97	9							
05	7750		15602	-0-	7852	B	58860	812	1	14724	2	Y	60	63	0	3
								66	9							
06	7500		14598	-0-	7098	B	65958	721	1	13820	2	Y	52	52	0	3
								57	9							
07	7750		9958	-0-	2208	B	68166	783	1	9134	2	Y	37	38	0	2
								41	9							
08	0		11385	-0-	11385	B	79551	806	1	10539	2	Y	36	37	0	1
								40	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 79551																			
09	0		9936	-0-	9936	B	89487	796	1	9109	2	Y	28	28	0	1
								31	9							
10	0		10644	-0-	10644	B	100131	853	1	9751	2	Y	36	35	0	2
								40	9							
11	109576	X	9445	-0-	-100131		-0-	811	1	8597	2	Y	34	34	0	2
								37	9							
12	11377	X	4401	-0-	-6976		-0-	820	1	3545	2	Y	33	34	0	1
								36	9							

TOTAL GAS PROD: 135,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 969

MCFADDIN (4050) 59371 595 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 125001 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4046 - 4112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 55 RRCID -> 153659 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4094 - 4127

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5000) 59371 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 140 RRCID -> 002773 COMPL. DATE 06/08/1971 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 4550 - 4650

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5050) 59371 663 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
FAGAN WELL #: 20 RRCID -> 272718 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5025 - 5027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5150) 59371 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274293 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5149 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5250) 59371 718 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 61 RRCID -> 119997 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5251 - 5259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR WELL #: 80 RRCID -> 291155 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5234 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5300) 59371 731 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274194 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5400 UPPER) 59371 782 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 252334 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN "A" WELL #: A 4 RRCID -> 253009 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5500) 59371 816 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 1062 RRCID -> 207118 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5505 - 5508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5500) //CONT.// 59371 816 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
MC FADDIN WELL #: 1069 RRCID -> 207458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5532 - 5537

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5700) 59371 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 159 RRCID -> 146767 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER, ROB DUNE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 207651 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					386
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					386
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					386
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					386
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					386
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					386
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					386
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					386
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					386
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					386
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					386
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					386

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5720) 59371 933 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 187 RRCID -> 269595 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (3700) 59372 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 19 RRCID -> 203415 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3686 - 3690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5250) 59372 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 49 RRCID -> 074621 COMPL. DATE 12/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5250) //CONT.// 59372 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 16 RRCID -> 150399 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5232 - 5237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 13 RRCID -> 171524 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5300) 59372 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 27 RRCID -> 094475 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5282 - 5286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5610) 59372 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
WOMACK, W. WELL #: 3 RRCID -> 183828 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5612 - 5615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5725) 59372 564 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A.M. WELL #: A 9 RRCID -> 113189 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5005 - 5045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 18U RRCID -> 171525 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (3200) 59373 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: 25 RRCID -> 289582 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2152 - 2169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1229	-0-	-619	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1154	-0-	-406	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	805	-0-	-404	-0-	805	2			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	270	-0-	-908	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (3750) 59373 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 67 RRCID -> 173466 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (4200) 59373 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: A 58 RRCID -> 141507 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4198 - 4203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (4500) 59373 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: A 72 RRCID -> 293610 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4753 - 4778

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCANN SWD WELL #: T 1 RRCID -> 275833 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 4445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS) 59373 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 24 E RRCID -> 085113 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4822 - 4828

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS) //CONT.// 59373 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 142292 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (4900) 59373 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: R 1C RRCID -> 259549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5101 - 5138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5000) 59373 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STACY, A. D. INC. 810935
KOLIBA WELL #: 1 RRCID -> 140432 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4997 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5040) 59373 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 66 RRCID -> 162223 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 4946 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN -A- WELL #: A 73 RRCID -> 250603 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5288 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5100) 59373 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, J. A. -A- WELL #: 59 RRCID -> 174677 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5078 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5100) //CONT.// 59373 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 74 RRCID -> 261290 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5074 - 5080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5100 -B-) 59373 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: R 3 RRCID -> 265468 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 1396 - 1397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5200) 59373 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
WOMACK, J. Y. WELL #: 1 RRCID -> 190352 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5186 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5200) //CONT.// 59373 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: R 2 RRCID -> 261911 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4631 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5300 -A-) 59373 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 78 RRCID -> 267054 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5321 - 5328

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/07/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5350) 59373 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 65 RRCID -> 160255 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5318 - 5321

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5350) //CONT.// 59373 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: T 5 RRCID -> 232306 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 5212 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAN WELL #: R 1 T RRCID -> 259551 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 5436

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5400) 59373 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 64 RRCID -> 151960 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4770 - 4800

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5400) //CONT.// 59373 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: T 8 RRCID -> 246666 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5162 - 5164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5600) 59373 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN A WELL #: A 71 RRCID -> 251460 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5670

01	0	-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: T 2 RRCID -> 253259 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 4944 - 5602

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5600) //CONT.// 59373 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MCCAN WELL #: 9 RRCID -> 288865 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5175 - 5605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3345	-0-	-1894	-0-	3345	2			N	-0-					46
02	4284	X	2895	-0-	-1389	-0-	2895	2			N	-0-					46
03	4743	X	2688	-0-	-2055	-0-	2688	2			N	-0-					46
04	4050	X	2263	-0-	-1787	-0-	2263	2			N	-0-					46
05	3472	X	2198	-0-	-1274	-0-	2198	2			N	-0-					46
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					46
07	3193	X	1994	-0-	-1199	-0-	1994	2			N	-0-					46
08	2697	X	1691	-0-	-1006	-0-	1691	2			N	-0-					46
09	2250	X	116	-0-	-2134	-0-	116	2			N	-0-					46
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					46
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					46
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 17,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5665) 59373 632 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 47 RRCID -> 111418 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5656 - 5664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5680) 59373 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: T 6 RRCID -> 253269 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4827 - 5735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (6000) 59373 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AGOIL, INC. 008725
BAUER WELL #: 1 RRCID -> 089414 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6253 - 6256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (6350) 59373 940 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: T 3 RRCID -> 231310 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5101 - 5922

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NW. (2000) 59375 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 44 RRCID -> 099021 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 2052 - 2060

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NW. (2090) 59375 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 12 C RRCID -> 057966 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN -A- WELL #: 31 RRCID -> 058234 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, N. W. (4800) 59375 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 61 RRCID -> 145091 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4898 - 4902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NW. (4950) 59375 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 69 RRCID -> 190412 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4831 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NW. (6050) 59375 571 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 12 T RRCID -> 057967 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWN (PETTUS UPPER) 59507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238793 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4951 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKEE (PETTUS) 59570 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
2 D OIL & GAS LLC 953828
RAMSEY, GRACE WELL #: 2A RRCID -> 143368 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3292 - 4392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEILL (YEGUA 5800) 59934 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WALLIS ENERGY, INC. 893997
MCNEILL, ANNA MAY WELL #: 1 RRCID -> 116318 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5651 - 5653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (3000) 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 245434 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 245435 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 256080 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (3000) //CONT.// 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260688 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3032	-0-	3032	15800	650	1	2382	2	N	-0-					74
02	16479	X	679	-0-	-15800	-0-	562	1	117	2	N	-0-					74
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					74
04	3078	X	-0-	-0-	-3078	-0-					N	-0-					74
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2023 - WELL PLUGGED 4/20/2023

TOTAL GAS PROD: 3,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (3350) 60198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 269205 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3231 - 3235

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (3800) 60198 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245437 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3798 - 3814

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2023 - WELL PLUGGED 4/20/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (3900) 60198 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 259773 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4012 - 4016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (4100) 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MALONE -C- WELL #: 1 RRCID -> 245438 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4166 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9568	-0-	9568	38537	488 3	1 9	9077	2	N	3					65
02	46651	X	8114	-0-	-38537	-0-	455 2	1 9	7657	2	N	2					67
03	9362	X	8691	-0-	-671	-0-	490	1	8201	2	N	-0-					67
04	9060	X	8273	-0-	-787	-0-	476	1	7797	2	N	-0-					67
05	9362	X	8633	-0-	-729	-0-	500	1	8133	2	N	-0-					67
06	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	495	1	8893	2	N	-0-					67
07	8990	X	2079	-0-	-6911	-0-	403 15	1 9	1661	2	N	14					81
08	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					81
09	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					81
10	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					81
11	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					81
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 54,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MEDIO CREEK (4100) //CONT.// 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5452	-0-	5452	23704	681	1 2 9	4769	2	N	2					100
02	28134	X	4430	-0-	-23704	-0-	619	1 4 9	3807	2	N	4					104
03	6727	X	6094	-0-	-633	-0-	698	1	5396	2	N	-0-					104
04	6510	X	5802	-0-	-708	-0-	677	1	5125	2	N	-0-					104
05	5456	X	5117	-0-	-339	-0-	690	1	4427	2	N	-0-					104
06	5910	X	4890	-0-	-1020	-0-	664	1	4226	2	N	-0-					104
07	6107	X	1022	-0-	-5085	-0-	156	1 8 9	858	2	N	7					111
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					111
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					111
10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					111
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					111
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 32,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2023 - WELL PLUGGED 4/20/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

01	0		6406	-0-	6406	24806	937	1 2 9	5467	2	N	2					177
02	30447	X	5641	-0-	-24806	-0-	911	1 2 9	4728	2	N	2					179
03	6758	X	6191	-0-	-567	-0-	924	1	5267	2	N	-0-					179
04	6210	X	5459	-0-	-751	-0-	862	1	4597	2	N	-0-					179
05	6417	X	5809	-0-	-608	-0-	943	1	4866	2	N	-0-					179
06	6210	X	4994	-0-	-1216	-0-	838	1	4156	2	N	-0-					179
07	6231	X	941	-0-	-5290	-0-	187	1 21 9	733	2	N	19					198
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					198
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					198
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					198
11	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					198
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 35,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MEDIO CREEK (4300) 60198 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 234182 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4184 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 255115 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2982	-0-	-800	B	-88140	437	1	2545	2	N	-0-					157
02	3192	X	2088	-0-	-1104	B	-88140	337	1	1751	2	N	-0-					157
03	3534	X	3090	-0-	-444	B	-88140	461	1	2629	2	N	-0-					157
04	3180	X	3011	-0-	-169	B	-88140	475	1	2536	2	N	-0-					157
05	2976	X	2712	-0-	-264	B	-88140	440	1	2272	2	N	-0-					157
06	3000	X	2935	-0-	-65	B	-88140	493	1	2442	2	N	-0-					157
07	3100	X	608	-0-	-2492	B	-88140	123	1	485	2	N	-0-					157
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	B	-88140					N	-0-					157
09	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-88140					N	-0-	157	1			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-88140					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-88140					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2023 - WELL PLUGGED 09/01/23

TOTAL GAS PROD: 17,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK, EAST (2900) 60200 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 255742 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2785 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK, EAST (2900) //CONT.// 60200 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TARE RESOURCES, LLC 836026
EWING WELL #: 1 RRCID -> 291427 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELROSE (SLICK-WILCOX) 60378 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
ELS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 038984 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8015 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELROSE (9500) 60378 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
BLUNTZER WELL #: 1 RRCID -> 200770 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 15910 PERF. 9588 - 9650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESCALERO (WILCOX J SAND) 60750 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
POWELL, GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 234181 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9380 - 9501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE (MASSIVE I) 60934 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003171 COMPL. DATE 06/21/1955 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72	129 1		117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			147
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147 1		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 102

MEYERSVILLE, E. (3000) 60935 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 137536 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2980 - 2983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE, E. (3000) //CONT.// 60935 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BUSTAMANTE RESOURCES LLC //CONT.// 112682
THIEME WELL #: 1 RRCID -> 175416 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE, E. (3100) 60935 844 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
THIEME WELL #: 3 RRCID -> 184333 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE, E. (3220) 60935 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 145255 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3202 - 3216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I) 60936 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
JABLONSKI WELL #: 1 RRCID -> 210238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7810 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					1
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					1
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					1
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					1
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					1
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					1
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					1
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					1
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					1
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					1
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					1
12	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (MASSIVE WILCOX) 61311 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BAKER, E. WELL #: 2 RRCID -> 175922 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12784 - 13494

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (PETTUS) 61311 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
HAILEY WELL #: 1 RRCID -> 173074 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4507 - 4537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILEY WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (WILCOX) 61311 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYKO OIL COMPANY 732198
PAGAN, JOHN S. WELL #: 1 RRCID -> 146363 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 9734 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (YEGUA 4990) 61311 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT-STATE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 136001 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE) 61311 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
E. BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175924 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11928 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. BAKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226073 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (10280) 61311 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT STATE WELL #: 1 RRCID -> 111599 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10284 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (10500) 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112998 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10575 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116557 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (10500) //CONT.// 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC //CONT.// 887723
BENNETT STATE WELL #: 5 RRCID -> 126558 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA, NW. (7800) 61314 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PAGAN WELL #: 1 RRCID -> 238783 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 7536 - 7544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILBY CREEK (12,900) 61357 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
JANK WELL #: 1 RRCID -> 187502 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12406 - 12425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL (MACKHANK, LO.) 61820 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BAST, C. H. - MINERAL UNIT WELL #: RRCID -> 070765 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL (MASSIVE) 61820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PAGE/MINERAL UNIT WELL #: RRCID -> 126926 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL, EAST (HOCKLEY) 61821 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DAHCO OPERATING, LLC 197345
SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 293732 COMPL. DATE 07/13/2022 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 2902 - 2905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	2810	-0-	2810	7024	2810	2			N	-0-					-0-
02	7000	1148	-0-	-5852	1172	1127	2	21	9	N	19					19
03	7750	631	-0-	-7119	-0-	357	2	274	9	N	249	157	1			111
04	5820 #	1063	-0-	-4757	-0-	964	2	99	9	N	90	167	1			34
05	5177 #	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					34
06	1547 #	-0-	-0-	-1547	-0-					N	270	166	1			138
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138	1			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12652 06/18/2023

TOTAL GAS PROD: 5,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

MINERAL, N. (800) 61822 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
EXPANDING EXPLORATION INC. 257000
BRASHEAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 084040 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL, NORTH (9750) 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
BRASHEAR ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124093 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	101	1	23	9	N	21					101
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	254	1	4	9	N	4					105
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	1			N	-0-					105
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	1			N	-0-					105
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	254	1	22	9	N	20					125
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	254	1	44	9	N	40	141	1			24
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	254	1	44	9	N	40					64
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	254	1	22	9	N	20					84
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-					84
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	1			N	-0-					84
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	1			N	-0-					84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 2,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

SPARKMAN, PORTER WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL, NORTH (9750) //CONT.// 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WOFFORD, C. J. 935452
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL, WEST (FRIO) 61828 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DUBOSE, GRADY & THAMES, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 160700 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 985 - 994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL, WEST (11000) 61828 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GOREE WELL #: 1 RRCID -> 228510 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10692 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2663	-0-	2663 B	-48892	2657	2	6	9	N	5	43	1			74
02	1148	N	1622	-0-	474 B	-48418	1522	2	100	9	N	91	104	1			61
03	1271	N	1845	-0-	574 B	-47844	1805	2	40	9	N	36					97
04	1230	N	1712	-0-	482 B	-47362	1695	2	17	9	N	15					112
05	1271	N	1898	-0-	627 B	-46735	1884	2	14	9	N	13					125
06	1230	N	1271	-0-	41 B	-46694	1265	2	6	9	N	5					130
07	1271	N	893	-0-	-378 B	-46694	880	2	13	9	N	12					142
*08	1271	N	1695	-0-	424 B	-46270	1664	2	31	9	N	28	60	1			110
*09	0	N	1085	-0-	1085 B	-45185	1082	2	3	9	N	3					113
*10	0	N	1502	-0-	1502 B	-43683	1502	2			N	-0-					113
*11	0	N	1128	-0-	1128 B	-42555	1128	2			N	-0-					113
12	0	N	1367	-0-	1367 B	-41188	217	1	1150	3	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 18,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

MINOAK (SLICK 7300) 61963 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ROCK RESOURCES, INC. 722939
WOLTERS, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 064534 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

01	6572	X	6080	-0-	-492	-0-	20	1	5939	2	N	110	181	1			88
							121	9									
02	5936	X	5292	-0-	-644	-0-	16	1	5149	2	N	115	188	1			15
							127	9									
03	6541	X	6244	-0-	-297	-0-	21	1	6100	2	N	112					127
							123	9									
04	5880	X	5706	-0-	-174	-0-	18	1	5574	2	N	104	189	1			42
							114	9									
05	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	20	1	6162	2	N	164	191	1			15
							180	9									
06	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	18	1	5972	2	N	99					114
							109	9									
07	6231	X	3578	-0-	-2653	-0-	10	1	3488	2	N	73	164	1			23
							80	9									
08	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	16	1	6350	2	N	102					125
							112	9									
09	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	15	1	6023	2	N	111	192	1			44
							122	9									
*10	6355	X	6095	-0-	-260	-0-	14	1	5969	2	N	102					146
							112	9									
11	6270	X	4914	-0-	-1356	-0-	11	1	4803	2	N	91	160	1			77
							100	9									
12	6479	X	6134	-0-	-345	-0-	15	1	5983	2	N	124	176	1			25
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 69,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,307

MISSION RIVER (4200) 62136 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 234536 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4139 - 4192

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (5800) 62136 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SHELTON, J. ISABELLA WELL #: B 11 RRCID -> 059027 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 208522 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 226852 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2023 - WELL PLUGGED 03/20/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6000) 62136 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SHELTON, J. ISABELLA WELL #: B 3 RRCID -> 190357 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5424 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6000) //CONT.// 62136 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
PALOMA OPERATING, LLC //CONT.// 100344
SCANIO/SHELTON WELL #: 13 RRCID -> 272900 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6100) 62136 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SCANIO SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 252998 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6196 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	153	159	1			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	47	1			12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	207	202	1			17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	41	1			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 448

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SHELTON, J. ISABELLA -D- WELL #: B 2 RRCID -> 187985 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6194 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6200) 62136 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 207036 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6260 - 6264

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2023 - PLUGGED 04-25-23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6300) 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SCANIO SHELTON WELL #: 10 RRCID -> 290184 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6266 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
MITCHELL, JOHN N. WELL #: 2 L RRCID -> 031072 COMPL. DATE 02/13/1963 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 6397 - 6401

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2023 - WELL PLUGGED 03/07/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 205432 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6277 - 6282

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	630					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	630					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	630					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	630					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023 - WELL PLUGGED 05/31/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6400) 62136 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SCANIO SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 222184 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6336 - 6348

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6400) //CONT.// 62136 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 207859 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (7200) 62136 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: RRCID -> 243787 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7239 - 7241

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (8200) 62136 792 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/ SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 254386 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8205 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2023 - WELL PLUGGED 03/27/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (8300 VKSBG) 62136 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO / SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 223050 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8330 - 8339

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (8300 VKSBG) //CONT.// 62136 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 12 RRCID -> 241967 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2023 - WELL PLUGGED 05/10/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
SCANIO/SHELTON WELL #: 15 RRCID -> 280581 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (8400) 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SCANIO/SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (8400) //CONT.// 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 221611 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2023 - WELL PLUGGED 03/27/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 234544 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2023 - WELL PLUGGED 04-05-23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2023 - WELL PLUGGED 03/31/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000) 62150 025 ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002
COOLEY, M.E. WELL #: 12 RRCID -> 216505 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8742 - 8756

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	62	N	11	-0-	-51	B -0-	4	1	7	2	N	-0-					47
	02	16	N	16	-0-	-0-	B -0-	4	1	12	2	N	-0-					47
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
	03	56	N	56	-0-	-0-	B -0-	12	1	44	2	N	-0-	1	1			46
	04	127	N	127	-0-	-0-	B -0-	30	1	97	2	N	-0-					46
	05	117	N	117	-0-	-0-	B -0-	22	1	95	2	N	-0-					46
	06	124	N	124	-0-	-0-	B -0-	25	1	99	2	N	-0-					46
	07	153	N	153	-0-	-0-	B -0-	34	1	119	2	N	-0-					46
	08	136	N	136	-0-	-0-	B -0-	36	1	100	2	N	-0-					46
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
	09	112	N	112	-0-	-0-	B -0-	18	1	94	2	N	-0-					46
	10	118	N	118	-0-	-0-	B -0-	22	1	96	2	N	-0-					46
*	11	112	N	112	-0-	-0-	B -0-	32	1	80	2	N	-0-					46
	12	124	N	124	-0-	-0-	B -0-	22	1	102	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 1,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY (8300) 62150 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002
COOLEY, M.E. WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	269	-0-	-103	-0-	91	1	172	2	N	5					56
							6	9									
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	78	1	201	2	N	6					62
							7	9									
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	68	1	249	2	N	6	3	1			65
							7	9									
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	60	1	190	2	N	3					68
							3	9									
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	53	1	224	2	N	2					70
							2	9									
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	58	1	226	2	N	3					73
							3	9									
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	86	1	297	2	N	3					76
							3	9									
08	279	N	211	-0-	-68	-0-	55	1	153	2	N	3					79
							3	9									
09	300	N	232	-0-	-68	-0-	37	1	192	2	N	3					82
							3	9									
10	372	N	193	-0-	-179	-0-	36	1	155	2	N	2					84
							2	9									
*11	210	N	172	-0-	-38	-0-	48	1	122	2	N	2					86
							2	9									
12	248	N	188	-0-	-60	-0-	32	1	153	2	N	3					89
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MISSION VALLEY (10,220) 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
MISSION VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 10200 - 10226

01	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2577	2	62	9	N	56	190	1			116
02	1876	N	1662	-0-	-214	-0-	1634	2	28	9	N	25					141
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1884	2	30	9	N	27					168
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					168
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2246	2	44	9	N	40					208
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1757	2	146	9	N	133	188	1			153
07	2759	N	1783	-0-	-976	-0-	1739	2	44	9	N	40					193
08	2294	N	1935	-0-	-359	-0-	1881	2	54	9	N	49					242
09	1890	N	1652	-0-	-238	-0-	1639	2	13	9	N	12					254
10	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	1660	2	57	9	N	52					306
11	1860	N	1364	-0-	-496	-0-	1328	2	36	9	N	33					339
12	1705	N	1388	-0-	-317	-0-	1343	2	45	9	N	41	191	1			189

TOTAL GAS PROD: 22,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13664	-0-	13664	44949	849	1	12449	3	Y	333	343	1			31
							366	9									
02	55113	X	10164	-0-	-44949	-0-	698	1	9215	3	Y	228	223	1			36
							251	9									
03	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	723	1	9043	3	Y	208	228	1			16
							229	9									
04	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	845	1	10957	3	Y	243	213	1			46
							267	9									
05	2790	X	2587	-0-	-203	-0-	313	1	2245	3	Y	26	57	1			15
							29	9									
06	2700	X	1010	-0-	-1690	-0-	96	1	914	3	Y	-0-	9	1			6
07	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	189	1	2105	3	Y	44	32	1			18
							48	9									
08	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	233	1	2394	3	Y	53	67	1			4
							58	9									
09	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	564	1	6185	3	Y	143	118	1			29
							157	9									
10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	229	1	4287	3	Y	107	90	1			46
							118	9									
11	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	596	1	10027	3	Y	242	256	1			32
							266	9									
*12	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	411	1	5842	3	Y	149	140	1			41
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 83,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,776

DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12642	-0-	12642	50428	791	1	11831	3	Y	18					88
							20	9									
02	60134	X	9706	-0-	-50428	-0-	668	1	9005	3	Y	30	69	1			49
							33	9									
03	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	973	1	12416	3	Y	36					85
							40	9									
04	12420	X	11008	-0-	-1412	-0-	772	1	10216	3	Y	18					103
							20	9									
05	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	942	1	6908	3	Y	38					141
							42	9									
06	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	882	1	8547	3	Y	68	96	1			113
							75	9									
07	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	903	1	10243	3	Y	100	100	1			113
							110	9									
08	9486	X	5331	-0-	-4155	-0-	463	1	4838	3	Y	27	62	1			78
							30	9									
09	9180	X	7449	-0-	-1731	-0-	605	1	6775	3	Y	63					141
							69	9									
10	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	631	1	11805	3	Y	255	252	1			144
							281	9									
11	9180	X	3541	-0-	-5639	-0-	195	1	3279	3	Y	61	200	1			5
							67	9									
12	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	61					66

TOTAL GAS PROD: 104,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9039	-0-	9039	34017	615	1 77 9	8347	3	N	70	190	1			99
02	42269	X	8252	-0-	-34017	-0-	619	1 69 9	7564	3	N	63	70	1			92
03	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	746	1 55 9	8637	3	N	50	58	1			84
04	8760	X	8521	-0-	-239	-0-	650	1 69 9	7802	3	N	63					147
05	9145	X	6385	-0-	-2760	-0-	826	1 68 9	5491	3	N	62					209
06	9120	X	8976	-0-	-144	-0-	913	1 50 9	8013	3	N	45	162	1			92
07	9424	X	9063	-0-	-361	-0-	798	1 63 9	8202	3	N	57					149
08	9424	X	8697	-0-	-727	-0-	825	1 47 9	7825	3	N	43					192
09	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	806	1 84 9	8183	3	N	76	186	1			82
10	9269	X	9011	-0-	-258	-0-	453	1 68 9	8490	3	N	62					144
11	8970	X	7706	-0-	-1264	-0-	428	1 76 9	7202	3	N	69					213
12	9362	X	8504	-0-	-858	-0-	555	1 73 9	7876	3	N	66					279

TOTAL GAS PROD: 102,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8315	-0-	8315	29177	563	1 31 9	7721	3	N	28					145
02	35933	X	6756	-0-	-29177	-0-	504	1 30 9	6222	3	N	27					172
03	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	606	1 20 9	7090	3	N	18	140	1			50
04	8040	X	7091	-0-	-949	-0-	537	1 46 9	6508	3	N	42					92
05	8308	X	4660	-0-	-3648	-0-	601	1 19 9	4040	3	N	17					109
06	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	853	1 40 9	7573	3	N	36					145
07	7719	X	7510	-0-	-209	-0-	656	1 33 9	6821	3	N	30					175
08	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	748	1 51 9	7178	3	N	46	159	1			62
09	8250	X	7591	-0-	-659	-0-	673	1 20 9	6898	3	N	18					80
10	8525	X	7427	-0-	-1098	-0-	375	1 13 9	7039	3	N	12					92
11	8250	X	7268	-0-	-982	-0-	408	1 11 9	6849	3	N	10					102
12	7967	X	7787	-0-	-180	-0-	510	1 35 9	7242	3	N	32					134

TOTAL GAS PROD: 88,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX) 62157 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002
COOLEY, M. E. WELL #: 7 RRCID -> 178472 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1) 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10142 - 10200

01	3131	X	799	-0-	-2332	-0-	263	1	497	2	Y	35					537
							39	9									
02	DLQ G-10		1100	-0-	1100	1100	300	1	775	2	Y	23					560
							25	9									
03	DLQ G-10		4394	-0-	4394	5494	942	1	3431	2	Y	19	408	1			171
							21	9									
04	DLQ G-10		5224	-0-	5224	10718	1242	1	3956	2	Y	24					195
							26	9									
05	DLQ G-10		3566	-0-	3566	14284	673	1	2889	2	Y	4					199
							4	9									
06	DLQ G-10		5832	-0-	5832	20116	1184	1	4644	2	Y	4					203
							4	9									
07	DLQ G-10		3974	-0-	3974	24090	891	1	3076	2	Y	6					209
							7	9									
08	25810	X	1720	-0-	-24090	-0-	452	1	1266	2	Y	2					211
							2	9									
09	5040	X	1139	-0-	-3901	-0-	185	1	952	2	Y	2					213
							2	9									
10	5208	X	815	-0-	-4393	-0-	154	1	661	2	Y	-0-					213
11	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-					213
*12	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	931	1	4385	2	Y	6					219
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 33,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)//CONT.// 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	755	1	524	2	Y	31					193
							34	9									
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	147	1	896	2	Y	32					225
							35	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	158	1	1074	2	Y	7	168	1			64
							8	9									
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	167	1	1045	2	Y	69					133
							76	9									
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	154	1	1023	2	Y	40					173
							44	9									
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	123	1	943	2	Y	49					222
							54	9									
07	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	239	1	963	2	Y	14					236
							15	9									
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	164	1	1049	2	Y	44					280
							48	9									
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	258	1	932	2	Y	58	171	1			167
							64	9									
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	222	1	965	2	Y	29					196
							32	9									
11	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	168	1	926	2	Y	5					201
							6	9									
12	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	69	1	1076	2	Y	19					220
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 14,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200) 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 178817 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	1794	1	3385	2	N	12					218
							13	9									
02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	1269	1	3280	2	N	28					246
							31	9									
03	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	1494	1	5441	2	N	29	63	1			212
							32	9									
04	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	1357	1	4324	2	N	6					218
							7	9									
05	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	1096	1	4704	2	N	7					225
							8	9									
06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	1027	1	4028	2	N	4					229
							4	9									
07	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	1394	1	4811	2	N	10					239
							11	9									
08	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	1706	1	4783	2	N	7					246
							8	9									
09	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	820	1	4217	2	N	8					254
							9	9									
10	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	1127	1	4849	2	N	8					262
							9	9									
*11	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	1686	1	4274	2	N	7					269
							8	9									
12	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	958	1	4516	2	N	6					275
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 68,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)//CONT.// 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 747002
JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	577	1	1089	2	N	5					109
							6	9									
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	485	1	1253	2	N	2					111
							2	9									
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	484	1	1763	2	N	2	20	1			93
							2	9									
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	534	1	1702	2	N	2					95
							2	9									
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	402	1	1724	2	N	3					98
							3	9									
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	420	1	1647	2	N	1					99
							1	9									
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	497	1	1714	2	N	3					102
							3	9									
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	593	1	1664	2	N	3					105
							3	9									
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	342	1	1758	2	N	3					108
							3	9									
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	463	1	1992	2	N	4					112
							4	9									
*11	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	740	1	1877	2	N	3					115
							3	9									
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	369	1	1739	2	N	2					117
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY) 62157 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
SISSION-FRIO WELL #: 1 RRCID -> 288124 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1425 - 1431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4379	-0-	4379	4379	546	1	3833	2	N	-0-					139
02	8264	X	3885	-0-	-4379	-0-	442	1	3443	2	N	-0-					139
03	4681	X	4424	-0-	-257	-0-	857	1	3567	2	N	-0-					139
04	4440	X	4317	-0-	-123	-0-	1016	1	3301	2	N	-0-					139
05	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	1276	1	3358	2	N	-0-					139
06	4230	X	4061	-0-	-169	-0-	859	1	3202	2	N	-0-					139
07	4309	X	4193	-0-	-116	-0-	823	1	3370	2	N	-0-					139
08	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	904	1	3447	2	N	-0-					139
09	4470	X	4042	-0-	-428	-0-	822	1	3220	2	N	-0-					139
10	4619	X	4136	-0-	-483	-0-	739	1	3397	2	N	-0-					139
11	4200	X	3921	-0-	-279	-0-	595	1	3326	2	N	-0-					139
12	4340	X	4040	-0-	-300	-0-	770	1	3270	2	N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 50,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		21	-0-	21	21	2	1	15	2	N	4					26
							4	9									
02	140	N	54	-0-	-86	-0-	6	1	48	2	N	-0-					26
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	44	1	182	2	N	-0-					26
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	95	1	310	2	N	-0-					26
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	121	1	318	2	N	-0-					26
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	95	1	355	2	N	-0-					26
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	94	1	383	2	N	-0-					26
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	100	1	382	2	N	-0-					26
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	101	1	393	2	N	-0-					26
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	86	1	398	2	N	-0-					26
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	72	1	400	2	N	-0-					26
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	108	1	456	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 4,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					148
10	3100	N	3991	-0-	891	891	3963	2	28	9	N	25					173
11	3000	N	5160	-0-	2160	3051	5040	2	120	9	N	109	194	1			88
*12	3100	N	4736	-0-	1636	4687	4650	2	86	9	N	78					166

TOTAL GAS PROD: 14,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600) 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520

01	129	N	89	-0-	-40	-0-	31	1	58	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		118	-0-	118	118	33	1	85	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		166	-0-	166	284	36	1	130	2	Y	-0-	1	1			3
04	DLQ G-10		177	-0-	177	461	42	1	135	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		169	-0-	169	630	32	1	137	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		183	-0-	183	813	37	1	146	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		186	-0-	186	999	42	1	144	2	Y	-0-					3
08	1181	N	182	-0-	-999	-0-	48	1	134	2	Y	-0-					3
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	30	1	153	2	Y	1					4
							1	9									
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	36	1	157	2	Y	-0-					4
*11	180	N	177	-0-	-3	-0-	50	1	127	2	Y	-0-					4
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	22	1	106	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 747002
COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2943	-0-	-932	-0-	1013	1	1911	2	Y	17					179
							19	9									
02	DLQ G-10		2890	-0-	2890	2890	805	1	2081	2	Y	4					183
							4	9									
03	DLQ G-10		3181	-0-	3181	6071	684	1	2490	2	Y	6	29	1			160
							7	9									
04	DLQ G-10		3812	-0-	3812	9883	910	1	2898	2	Y	4					164
							4	9									
05	DLQ G-10		3456	-0-	3456	13339	652	1	2800	2	Y	4					168
							4	9									
06	DLQ G-10		3384	-0-	3384	16723	687	1	2695	2	Y	2					170
							2	9									
07	DLQ G-10		3662	-0-	3662	20385	821	1	2834	2	Y	6					176
							7	9									
08	25649	X	5264	-0-	-20385	-0-	1382	1	3875	2	Y	6					182
							7	9									
09	3810	X	1944	-0-	-1866	-0-	316	1	1625	2	Y	3					185
							3	9									
10	3658	X	891	-0-	-2767	-0-	168	1	722	2	Y	1					186
							1	9									
*11	5100	X	1466	-0-	-3634	-0-	414	1	1050	2	Y	2					188
							2	9									
12	5270	X	93	-0-	-5177	-0-	16	1	77	2	Y	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 32,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	6	-0-	-862	-0-	2	1	4	2	N	-0-					138
02	784	N	563	-0-	-221	-0-	157	1	405	2	N	1					139
							1	9									
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	1					140
04	810	N	33	-0-	-777	-0-	8	1	25	2	N	-0-					140
05	620	N	78	-0-	-542	-0-	14	1	64	2	N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					140
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 747002
COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	413	1 2 9	779	2	N	2					38
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	230	1 1 9	595	2	N	1					39
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	240	1 1 9	875	2	N	1	10	1			30
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	275	1 1 9	875	2	N	1					31
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	156	1 1 9	671	2	N	1					32
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	239	1 1 9	936	2	N	1					33
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	260	1 2 9	898	2	N	2					35
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	352	1 1 9	987	2	N	1					36
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	208	1 2 9	1068	2	N	2					38
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	201	1 2 9	865	2	N	2					40
*11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	468	1 2 9	1186	2	N	2					42
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	157	1 1 9	738	2	N	1					43

TOTAL GAS PROD: 13,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	357	-0-	-77	-0-	123	1 1 9	233	2	N	1					126
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	94	1 15 9	244	2	N	14					140
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	103	1 15 9	374	2	N	14	4	1			150
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	121	1 1 9	386	2	N	1					151
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	103	1	446	2	N	-0-					151
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	97	1 1 9	379	2	N	1					152
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	99	1 1 9	342	2	N	1					153
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	132	1 1 9	369	2	N	1					154
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	70	1 1 9	358	2	N	1					155
10	434	N	350	-0-	-84	-0-	66	1	284	2	N	-0-					155
*11	420	N	403	-0-	-17	-0-	114	1	289	2	N	-0-					155
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	319	1	68	2	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 5,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 747002
COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	118	-0-	-161	-0-	41	1	77	2	N	-0-					37
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	24	1	62	2	N	-0-					37
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	67	1	243	2	N	-0-	3	1			34
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	71	1	227	2	N	-0-					34
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	57	1	247	2	N	1					35
							1	9									
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	64	1	250	2	N	-0-					35
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	85	1	292	2	N	1					36
							1	9									
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	101	1	284	2	N	-0-					36
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	48	1	248	2	N	1					37
							1	9									
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	60	1	259	2	N	-0-					37
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	95	1	240	2	N	-0-					37
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	51	1	241	2	N	1					38
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	4391	1	3049	2	N	5					342
							6	9									
02	1148	X	700	-0-	-448	-0-	99	1	601	2	N	-0-					342
03	1612	X	647	-0-	-965	-0-	83	1	564	2	N	-0-					342
04	1560	X	818	-0-	-742	-0-	100	1	627	2	N	83	176	1			249
							91	9									
05	1612	X	671	-0-	-941	-0-	83	1	553	2	N	32					281
							35	9									
06	1560	X	690	-0-	-870	-0-	73	1	560	2	N	52					333
							57	9									
07	837	X	780	-0-	-57	-0-	122	1	491	2	N	152					485
							167	9									
08	837	X	648	-0-	-189	-0-	83	1	532	2	N	30	176	1			339
							33	9									
09	810	X	609	-0-	-201	-0-	130	1	468	2	N	10					349
							11	9									
10	775	N	269	-0-	-506	-0-	46	1	204	2	N	17					366
							19	9									
11	630	N	320	-0-	-310	-0-	38	1	207	2	N	68	179	1			255
							75	9									
12	620	N	178	-0-	-442	-0-	9	1	150	2	N	17					272
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 13,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1838	-0-	-704	-0-	1068	1	742	2	N	25					342
							28	9									
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	280	1	1698	2	N	35					377
							39	9									
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	258	1	1749	2	N	38					415
							42	9									
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	289	1	1806	2	N	42					457
							46	9									
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	290	1	1935	2	N	32	174	1			315
							35	9									
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	250	1	1906	2	N	25					340
							28	9									
07	3100	N	3438	-0-	338	338	670	1	2702	2	N	60					400
							66	9									
08	3030	N	2692	-0-	-338	-0-	360	1	2291	2	N	37					437
							41	9									
09	3000	N	3366	-0-	366	366	722	1	2605	2	N	35					472
							39	9									
10	3767	X	3401	-0-	-366	-0-	629	1	2733	2	N	35	177	1			330
							39	9									
11	2940	X	2927	-0-	-13	-0-	444	1	2444	2	N	35					365
							39	9									
12	3038	X	2673	-0-	-365	-0-	159	1	2489	2	N	23					388
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 30,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	1357	1	942	2	N	40					130
							44	9									
02	2520	N	1888	-0-	-632	-0-	262	1	1593	2	N	30					160
							33	9									
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	257	1	1740	2	N	22					182
							24	9									
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	350	1	2185	2	N	32	180	1			34
							35	9									
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	286	1	1909	2	N	27					61
							30	9									
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	232	1	1771	2	N	20					81
							22	9									
07	2666	N	1960	-0-	-706	-0-	375	1	1513	2	N	65					146
							72	9									
08	2232	N	2112	-0-	-120	-0-	281	1	1795	2	N	33					179
							36	9									
09	2040	N	1741	-0-	-299	-0-	374	1	1347	2	N	18	174	1			23
							20	9									
10	1953	N	1650	-0-	-303	-0-	300	1	1305	2	N	41					64
							45	9									
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	380	1	2090	2	N	15					79
							17	9									
12	1798	N	1512	-0-	-286	-0-	90	1	1411	2	N	10					89
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 24,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6815	-0-	6815	25642	424 9	1	6382	3	Y	8					13
02	30884	X	5242	-0-	-25642	-0-	359 19	1 9	4864	3	Y	17	30	1			-0-
03	5766	X	831	-0-	-4935	-0-	60 2	1 9	769	3	Y	2					2
04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	395 9	1 9	5258	3	Y	8					10
05	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	820 29	1 9	6044	3	Y	26					36
06	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	753 52	1 9	7333	3	Y	47	66	1			17
07	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	634 62	1 9	7227	3	Y	56	56	1			17
08	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	714 65	1 9	7519	3	Y	59	76	1			-0-
09	8100	X	6366	-0-	-1734	-0-	516 47	1 9	5803	3	Y	43					43
10	8370	X	1739	-0-	-6631	-0-	86 39	1 9	1614	3	Y	35	34	1			44
11	8100	X	1139	-0-	-6961	-0-	63 26	1 9	1050	3	Y	24	64	1			4
12	8308	X	1080	-0-	-7228	-0-	68 40	1 9	972	3	Y	36	38	1			2

TOTAL GAS PROD: 60,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9335 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		53626	-0-	53626	237045	676	1	51505	3	Y	1314	1418	1			194
							1445	9									
02	292369	X	55324	-0-	-237045	-0-	689	1	53133	3	Y	1365	1284	1			275
							1502	9									
03	65007	X	55194	-0-	-9813	-0-	746	1	53100	3	Y	1225	1342	1			158
							1348	9									
04	62910	X	41257	-0-	-21653	-0-	617	1	39694	3	Y	860	772	1			246
							946	9									
05	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	406	1	11550	3	Y	209	295	1			160
							230	9									
06	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	432	1	16840	3	Y	175	159	1			176
							193	9									
07	35269	X	35269	-0-	-0-	-0-	832	1	33678	3	Y	690	520	1			346
							759	9									
08	42864	X	42864	-0-	-0-	-0-	1515	1	40347	3	Y	911	1122	1			135
							1002	9									
09	36237	X	36237	-0-	-0-	-0-	1395	1	34022	3	Y	745	650	1			230
							820	9									
10	34565	X	34565	-0-	-0-	-0-	1708	1	31982	3	Y	795	674	1			351
							875	9									
11	29450	X	29450	-0-	-0-	-0-	1613	1	27119	3	Y	653	693	1			311
							718	9									
*12	28321	X	28321	-0-	-0-	-0-	1816	1	25782	3	Y	657	616	1			352
							723	9									

TOTAL GAS PROD: 441,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,599

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4999	-0-	4999	19833	328	1	4664	3	Y	6					62
							7	9									
02	23969	X	4136	-0-	-19833	-0-	299	1	3825	3	Y	11	23	1			50
							12	9									
03	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	393	1	4772	3	Y	11					61
							12	9									
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	295	1	3714	3	Y	5					66
							6	9									
05	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	339	1	2366	3	Y	10					76
							11	9									
06	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	180	1	1658	3	Y	10	15	1			71
							11	9									
07	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	444	1	4788	3	Y	36	36	1			71
							40	9									
08	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	546	1	5439	3	Y	23	54	1			40
							25	9									
09	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	325	1	3469	3	Y	25					65
							28	9									
10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	236	1	4428	3	Y	96	95	1			66
							106	9									
11	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	296	1	4989	3	Y	239	304	1			1
							263	9									
*12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	239	1	3395	3	Y	227	132	1			96
							250	9									

TOTAL GAS PROD: 52,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 699

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002
COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	14	-0-	14	14	5	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	51	-0-	51	65	10	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
09	65 R	-0-	-0-	-65	-0-					Y	-0-					-0-
10	78 R	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLINA (YEGUA) 62383 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
FERRELL, D. L. WELL #: RRCID -> 181497 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONSON (QUEEN CITY) 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
GAUNTT, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 050809 COMPL. DATE 03/16/1971 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONSON WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONSON WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONT (WILCOX 10640) 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286560 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9967 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		58478	-0-	58478	112598	54628	2	2851	3	N	908	951	1			159
							999	9									
02	166265	X	53667	-0-	-112598	-0-	49679	2	3035	3	N	866	945	1			80
							953	9									
03	61689	X	61689	-0-	-0-	-0-	57231	2	3335	3	N	1021	924	1			177
							1123	9									
04	66998	X	66998	-0-	-0-	-0-	62265	2	3547	3	N	1078	1143	1			112
							1186	9									
05	68153	X	68153	-0-	-0-	-0-	63450	2	3520	3	N	1075	957	1			230
							1183	9									
06	65047	X	65047	-0-	-0-	-0-	60741	2	3195	3	N	1010	1141	1			99
							1111	9									
07	65874	X	65874	-0-	-0-	-0-	61960	2	2800	3	N	1013	882	1			230
							1114	9									
08	68107	X	65892	-0-	-2215	-0-	61447	2	3355	3	N	991	1122	1			99
							1090	9									
09	65910	X	63432	-0-	-2478	-0-	59458	2	2920	3	N	958	953	1			104
							1054	9									
10	68107	X	64668	-0-	-3439	-0-	60433	2	3120	3	N	1014	938	1			180
							1115	9									
11	65040	X	62276	-0-	-2764	-0-	57651	2	3538	3	N	988	958	1			210
							1087	9									
12	65906	X	63881	-0-	-2025	-0-	59348	2	3420	3	N	1012	1165	1			57
							1113	9									

TOTAL GAS PROD: 760,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,934

BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 288214 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10368 - 10380

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 293306 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10240 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		107762	-0-	107762	219804	97703	2	5250	3	N	4372	4691	1	292
							4809	9							
02	313144	X	93340	-0-	-219804	-0-	83975	2	5247	3	N	3744	3812	1	224
							4118	9							
03	101637	X	101637	-0-	-0-	-0-	91741	2	5490	3	N	4005	3984	1	245
							4406	9							
04	96710	X	96710	-0-	-0-	-0-	87608	2	5128	3	N	3613	3788	1	70
							3974	9							
05	97807	X	97807	-0-	-0-	-0-	88640	2	5060	3	N	3734	3572	1	232
							4107	9							
06	93206	X	93206	-0-	-0-	-0-	84574	2	4589	3	N	3675	3416	1	491
							4043	9							
07	93341	X	92478	-0-	-863	-0-	84712	2	3973	3	N	3448	3694	1	245
							3793	9							
08	93341	X	89373	-0-	-3968	-0-	81118	2	4579	3	N	3342	3186	1	401
							3676	9							
09	90330	X	84863	-0-	-5467	-0-	77565	2	3908	3	N	3082	3299	1	184
							3390	9							
10	93341	X	86385	-0-	-6956	-0-	78870	2	4180	3	N	3032	2974	1	242
							3335	9							
11	90330	X	83200	-0-	-7130	-0-	74907	2	4725	3	N	3244	3276	1	210
							3568	9							
12	92473	X	84332	-0-	-8141	-0-	76415	2	4558	3	N	3054	2967	1	297
							3359	9							

TOTAL GAS PROD: 1,111,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,345

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		32	-0-	32	445	4	1	28	9	N	25			343
02	544	N	99	-0-	-445	-0-	7	1	92	9	N	84			427
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	14	1	101	9	N	92	347	1	172
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	9	N	40			212
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	7	1	64	9	N	58	168	1	102
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	7	1	51	9	N	46			148
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	9	N	99			247
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	9	N	49	175	1	121
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	7	1	30	9	N	27			148
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	14	1	92	9	N	84			232
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	9	N	50			282
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	9	N	85	178	1	189

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
KAISER WELL #: 1 RRCID -> 291203 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10668 - 10738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	530	-0-	-18690	-0-	70	1	458	2	N	2					267
							2	9									
02	14392	X	200	-0-	-14192	-0-	165	2	35	9	N	32					299
03	15159	X	7434	-0-	-7725	-0-	600	1	6612	2	N	202	175	1			326
							222	9									
04	13980	X	9354	-0-	-4626	-0-	720	1	8425	2	N	190	352	1			164
							209	9									
05	11687	X	8795	-0-	-2892	-0-	744	1	7871	2	N	164	193	1			135
							180	9									
06	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	6443	1	6773	2	N	118	193	1			60
							130	9									
07	9672	X	7806	-0-	-1866	-0-	1050	1	6629	2	N	115					175
							127	9									
08	9672	X	8713	-0-	-959	-0-	1085	1	7434	2	N	176	176	1			175
							194	9									
09	13350	X	7229	-0-	-6121	-0-	1050	1	6083	2	N	87	173	1			89
							96	9									
10	13795	X	8207	-0-	-5588	-0-	1085	1	6980	2	N	129	178	1			40
							142	9									
11	13350	X	7463	-0-	-5887	-0-	1050	1	6239	2	N	158					198
							174	9									
12	8711	X	6793	-0-	-1918	-0-	1085	1	5552	2	N	142	174	1			166
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 85,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,515

MONT (WILCOX 10,900) 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ATLAS OPERATING LLC 036587
REHM WELL #: 1 RRCID -> 276787 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					92
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3149	2	14	9	N	13					105
03	2604	X	2431	-0-	-173	-0-	2425	2	6	9	N	5					110
04	3600	X	2122	-0-	-1478	-0-	2105	2	17	9	N	15					125
05	3720	X	2606	-0-	-1114	-0-	2592	2	14	9	N	13					138
06	3600	X	2096	-0-	-1504	-0-	2090	2	6	9	N	5					143
07	3503	X	2122	-0-	-1381	-0-	2116	2	6	9	N	5					148
08	2604	X	1799	-0-	-805	-0-	1790	2	9	9	N	8					156
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					156
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	7					163
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					163
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 21,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281628 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		102471	-0-	102471	102471	93314	2	5160	3	N	3634	3592	1			515
							3997	9									
02	193657	X	91186	-0-	-102471	-0-	82400	2	5263	3	N	3203	3627	1			91
							3523	9									
03	112379	X	112379	-0-	-0-	-0-	102447	2	6283	3	N	3317	3216	1			192
							3649	9									
04	106816	X	106816	-0-	-0-	-0-	97843	2	5872	3	N	2819	2677	1			334
							3101	9									
05	108479	X	108479	-0-	-0-	-0-	99344	2	5847	3	N	2989	3072	1			251
							3288	9									
06	106890	X	101032	-0-	-5858	-0-	92879	2	5207	3	N	2678	2805	1			124
							2946	9									
07	110453	X	102193	-0-	-8260	-0-	94675	2	4616	3	N	2638	2478	1			284
							2902	9									
08	110453	X	102009	-0-	-8444	-0-	93951	2	5502	3	N	2324	2272	1			336
							2556	9									
09	106830	X	98238	-0-	-8592	-0-	91034	2	4722	3	N	2256	2430	1			162
							2482	9									
10	108469	X	99042	-0-	-9427	-0-	91353	2	4982	3	N	2461	2320	1			303
							2707	9									
11	101040	X	93119	-0-	-7921	-0-	84931	2	5520	3	N	2425	2479	1			249
							2668	9									
12	102207	X	95400	-0-	-6807	-0-	86982	2	5383	3	N	2759	2722	1			286
							3035	9									

TOTAL GAS PROD: 1,212,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,503

A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282919 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10596 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		25261	-0-	25261	25261	23359	2	1334	3	N	516	541	1			270
							568	9									
02	50465	X	25204	-0-	-25261	-0-	23161	2	1519	3	N	476	569	1			177
							524	9									
03	27621	X	27181	-0-	-440	-0-	24981	2	1582	3	N	562	380	1			359
							618	9									
04	26070	X	23591	-0-	-2479	-0-	21701	2	1345	3	N	495	576	1			278
							545	9									
05	27900	X	22508	-0-	-5392	-0-	20736	2	1260	3	N	465	555	1			188
							512	9									
06	27000	X	20194	-0-	-6806	-0-	18659	2	1083	3	N	411	377	1			222
							452	9									
07	27900	X	23141	-0-	-4759	-0-	21542	2	1094	3	N	459	581	1			100
							505	9									
08	27187	X	21909	-0-	-5278	-0-	20221	2	1227	3	N	419	386	1			133
							461	9									
09	23580	X	20454	-0-	-3126	-0-	19001	2	1012	3	N	401	377	1			157
							441	9									
10	23126	X	20862	-0-	-2264	-0-	19305	2	1083	3	N	431	385	1			203
							474	9									
11	22380	X	18147	-0-	-4233	-0-	16692	2	1118	3	N	306	382	1			127
							337	9									
12	23126	X	20754	-0-	-2372	-0-	19120	2	1228	3	N	369	374	1			122
							406	9									

TOTAL GAS PROD: 269,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,310

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284848 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10550 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12380	-0-	12380	12380	247	1	11141	2	N	296	328	1			205
							666	3	326	9							
02	23704	X	11324	-0-	-12380	-0-	357	1	9978	2	N	277	367	1			115
							684	3	305	9							
03	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	24	1	11144	2	N	281	189	1			207
							726	3	309	9							
04	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	10	1	10082	2	N	260	377	1			90
							642	3	286	9							
05	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	9	1	9917	2	N	217	195	1			112
							621	3	239	9							
06	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	2	1	9947	2	N	209	191	1			130
							596	3	230	9							
07	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	1	1	9905	2	N	213	188	1			155
							522	3	234	9							
08	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	2	1	9339	2	N	190	193	1			152
							585	3	209	9							
09	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	2	1	9141	2	N	171	183	1			140
							499	3	188	9							
10	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	11	1	9379	2	N	178	189	1			129
							541	3	196	9							
11	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	13	1	8531	2	N	196	186	1			139
							588	3	216	9							
12	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	75	1	9417	2	N	240					379
							630	3	264	9							

TOTAL GAS PROD: 128,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,728

A. ETZLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286594 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11214 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7718	-0-	7718	7718	153	1	6891	2	N	239	196	1			245
							411	3	263	9							
02	15237	X	7519	-0-	-7718	-0-	237	1	6614	2	N	196	192	1			249
							452	3	216	9							
03	11532	X	7993	-0-	-3539	-0-	16	1	7281	2	N	203	375	1			77
							473	3	223	9							
04	11160	X	7320	-0-	-3840	-0-	6	1	6683	2	N	186	195	1			68
							426	3	205	9							
05	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	9	1	10304	2	N	247	178	1			137
							644	3	272	9							
06	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	2	1	8649	2	N	162	189	1			110
							517	3	178	9							
07	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	1	1	9224	2	N	172	178	1			104
							485	3	189	9							
08	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	2	1	8578	2	N	208	177	1			135
							537	3	229	9							
09	10860	X	8246	-0-	-2614	-0-	1	1	7655	2	N	155	193	1			97
							419	3	171	9							
10	11222	X	9874	-0-	-1348	-0-	11	1	9094	2	N	223	191	1			129
							524	3	245	9							
11	9570	X	7558	-0-	-2012	-0-	10	1	6925	2	N	133					262
							477	3	146	9							
12	9889	X	6480	-0-	-3409	-0-	47	1	5883	2	N	144	197	1			209
							392	3	158	9							

TOTAL GAS PROD: 102,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,268

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290264 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10433 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		182986	-0-	182986	363896	168154	2	9180	3	N	5138	5500	1	324
							5652	9							
02	524293	X	160397	-0-	-363896	-0-	145992	2	9235	3	N	4700	4673	1	351
							5170	9							
03	170972	X	170972	-0-	-0-	-0-	156073	2	9477	3	N	4929	4847	1	433
							5422	9							
04	174478	X	174478	-0-	-0-	-0-	160238	2	9518	3	N	4293	4445	1	281
							4722	9							
05	175308	X	175308	-0-	-0-	-0-	160893	2	9337	3	N	4616	4411	1	486
							5078	9							
06	161753	X	161753	-0-	-0-	-0-	149278	2	8244	3	N	3846	3941	1	391
							4231	9							
07	159822	X	159822	-0-	-0-	-0-	148886	2	7132	3	N	3458	3599	1	250
							3804	9							
08	155563	X	155563	-0-	-0-	-0-	143342	2	8248	3	N	3612	3603	1	259
							3973	9							
09	145245	X	145245	-0-	-0-	-0-	134818	2	6893	3	N	3213	3196	1	276
							3534	9							
10	143317	X	143317	-0-	-0-	-0-	132754	2	7143	3	N	3109	2877	1	508
							3420	9							
11	133992	X	133992	-0-	-0-	-0-	122969	2	7881	3	N	2856	3060	1	304
							3142	9							
12	134137	X	134137	-0-	-0-	-0-	123610	2	7518	3	N	2735	2508	1	531
							3009	9							

TOTAL GAS PROD: 1,897,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,505

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		43730	-0-	43730	177911	42621	2	1109	9	N	1008	1302	1	197
02	217164	X	39253	-0-	-177911	-0-	38200	2	1053	9	N	957	556	1	598
03	42196	X	42196	-0-	-0-	-0-	41119	2	1077	9	N	979	937	1	640
04	40187	X	40187	-0-	-0-	-0-	39174	2	1013	9	N	921	1135	1	426
05	38171	X	38171	-0-	-0-	-0-	37161	2	1010	9	N	918	943	1	401
06	37576	X	37576	-0-	-0-	-0-	36670	2	906	9	N	824	918	1	307
07	39889	X	39889	-0-	-0-	-0-	38964	2	925	9	N	841	729	1	419
08	39178	X	39178	-0-	-0-	-0-	38289	2	889	9	N	808	757	1	470
09	37960	X	37960	-0-	-0-	-0-	37105	2	855	9	N	777	935	1	312
10	38431	X	38431	-0-	-0-	-0-	37508	2	923	9	N	839	583	1	568
*11	37082	X	37082	-0-	-0-	-0-	36151	2	931	9	N	846	1230	1	184
12	36993	X	36993	-0-	-0-	-0-	36049	2	944	9	N	858	764	1	278

TOTAL GAS PROD: 470,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,576

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6676	-0-	6676	27643	465 138	1 9	6073	2	N	125					588
02	34669	X	7026	-0-	-27643	-0-	420 117	1 9	6489	2	N	106	186	1			508
03	7130	X	7107	-0-	-23	-0-	465 127	1 9	6515	2	N	115					623
04	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	450 125	1 9	6500	2	N	114	188	1			549
05	7781	X	7056	-0-	-725	-0-	465 109	1 9	6482	2	N	99	191	1			457
06	7530	X	7143	-0-	-387	-0-	450 114	1 9	6579	2	N	104	187	1			374
07	7781	X	7361	-0-	-420	-0-	465 133	1 9	6763	2	N	121	182	1			313
08	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	465 128	1 9	7435	2	N	116					429
09	7140	X	6977	-0-	-163	-0-	450 118	1 9	6409	2	N	107	187	1			349
10	7378	X	7086	-0-	-292	-0-	465 120	1 9	6501	2	N	109	208	1			250
*11	7680	X	6543	-0-	-1137	-0-	450 125	1 9	5968	2	N	114					364
12	7936	X	6893	-0-	-1043	-0-	465 165	1 9	6263	2	N	150	186	1			328

TOTAL GAS PROD: 84,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,380

KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336

01	0		18575	-0-	18575	105134	18222	2	353	9	N	321	378	1			168
02	120764	X	15630	-0-	-105134	-0-	15290	2	340	9	N	309	188	1			289
03	15845	X	15845	-0-	-0-	-0-	15527	2	318	9	N	289	386	1			192
04	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	12661	2	237	9	N	215	187	1			220
05	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9041	2	182	9	N	165	188	1			197
06	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6443	2	102	9	N	93	187	1			103
07	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6182	2	94	9	N	85					188
08	5549	X	2834	-0-	-2715	-0-	2777	2	57	9	N	52	176	1			64
09	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					64
10	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					64
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					64
12	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 87,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,529

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
GARNER WELL #: 2R RRCID -> 288695 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10112 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3152	-0-	-1498	-0-	3065	2	87	9	N	79	181	1			99
02	3752	X	3317	-0-	-435	-0-	3212	2	105	9	N	95					194
03	3782	X	3068	-0-	-714	-0-	2991	2	77	9	N	70	178	1			86
04	3450	X	2952	-0-	-498	-0-	2856	2	96	9	N	87					173
05	3658	X	2588	-0-	-1070	-0-	2527	2	61	9	N	55					228
06	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4269	2	106	9	N	96	176	1			148
07	3658	X	3437	-0-	-221	-0-	3379	2	58	9	N	53					201
08	3069	X	2985	-0-	-84	-0-	2929	2	56	9	N	51	180	1			72
09	4380	X	3060	-0-	-1320	-0-	2858	2	202	9	N	184	152	1			104
10	4526	X	3082	-0-	-1444	-0-	2975	2	107	9	N	97					201
11	4380	X	3117	-0-	-1263	-0-	3004	2	113	9	N	103	185	1			119
12	3441	X	3206	-0-	-235	-0-	3130	2	76	9	N	69					188

TOTAL GAS PROD: 38,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,039

HOLIK-KAISER WELL #: 1 RRCID -> 292086 COMPL. DATE 10/28/2021 TOTAL DEPTH 11318 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2023 - WELL PLUGGED 06/09/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
BOONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY RANCH 62673 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066521 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY RANCH (7300) 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 3915 - 3925

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOONEY, E.(YEGUA 5450) 62700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
FOSTER, WM. C. WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1161	-0-	1161	1161	12	1	1149	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2068	-0-	-732	429	20	1	2048	2	N	-0-					-0-
03	2873	N	2444	-0-	-429	-0-	25	1	2419	2	N	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	20	1	2129	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2289	-0-	-5	-0-	25	1	2264	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	1339	-0-	-1031	-0-	15	1	1324	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	1793	-0-	-439	-0-	18	1	1775	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	1206	-0-	-1088	-0-	12	1	1194	2	N	-0-					-0-
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	18	1	1819	2	N	-0-					-0-
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	25	1	2278	2	N	-0-					-0-
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	25	1	2263	2	N	-0-					-0-
*12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	25	1	2154	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775) 62788 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
DENNEY WELL #: 1 RRCID -> 163090 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (FRIO E) 62795 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ASSOCIATED MINERALS INTEREST 035520
HOLLINGSWORTH, L. R. -B- WELL #: 5 RRCID -> 121874 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3592 - 3600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (1500) 62795 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALS PRODUCTION CO. 015610
ROBINSON, VELMA WELL #: 4 RRCID -> 078066 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 1493 - 1506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (1750) 62795 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 2 RRCID -> 081065 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 1327 - 1335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (2280) 62795 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CALLAWAY WELL #: 2 RRCID -> 225631 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2413 - 2415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (2540) 62795 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CAMPBELL WELL #: 2 RRCID -> 238942 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2510 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (2710) 62795 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CANVAS ENERGY LLC 100317
CALLAWAY #2 WELL #: 1 RRCID -> 179374 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2548 - 2552

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (3260) 62795 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
SLAZENGER FRIO WELL #: RRCID -> 250785 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3000 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (4150) 62795 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
HOLLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 293357 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3720 - 3726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52412	17247	-0-	-35165	-0-	17247	3		N	-0-			-0-
02	16492	16324	-0-	-168	-0-	16324	3		N	-0-			-0-
03	18259	15959	-0-	-2300	-0-	15959	3		N	-0-			-0-
04	17670	16170	-0-	-1500	-0-	16170	3		N	-0-			-0-
05	18259	15847	-0-	-2412	-0-	15847	3		N	-0-			-0-
06	17490 #	15060	-0-	-2430	-0-	15060	3		N	-0-			-0-
07	18073 #	13890	-0-	-4183	-0-	13890	3		N	-0-			-0-
08	16709 #	15073	-0-	-1636	-0-	15073	3		N	-0-			-0-
09	16170 #	15433	-0-	-737	-0-	15433	3		N	-0-			-0-
10	15841 #	14804	-0-	-1037	-0-	14804	3		N	-0-			-0-
11	15060 #	13527	-0-	-1533	-0-	13527	3		N	-0-			-0-
12	15066 #	NO RPT	-0-	-15066	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES, NORTH (WILCOX) 62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11324 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2477	2	44	9	N	40					231
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1976	2	85	9	N	77					308
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2243	2	75	9	N	68	176	1			200
04	2280	N	1701	-0-	-579	-0-	1659	2	42	9	N	38					238
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1755	2	46	9	N	42	178	1			102
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1764	2	36	9	N	33					135
07	1767	N	1314	-0-	-453	-0-	1278	2	36	9	N	33					168
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1848	2	25	9	N	23					191
09	1800	N	1291	-0-	-509	-0-	1277	2	14	9	N	13					204
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	1995	2	86	9	N	78	178	1			104
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2180	2	52	9	N	47					151
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 20,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

MORALES, NORTH (1250) 62797 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BRINKERHOFF OIL COMPANY 093408
BORCHERS, O. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 096493 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES, NORTH (1910) 62797 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BORCHERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 227768 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES, N. (9250) 62797 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
E. YATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162985 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9204 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BB-SOUTHTEX, LLC 100210
BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 235538 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.14780 - 17303

01	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	1897	2	4139	3	N	-0-					-0-
02	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	1738	2	3884	3	N	-0-					-0-
03	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	1208	2	4924	3	N	-0-					-0-
04	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	1174	2	4548	3	N	-0-					-0-
05	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	996	2	5059	3	N	-0-					-0-
06	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	1073	2	5235	3	N	-0-					-0-
07	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	1276	2	4997	3	N	-0-					-0-
08	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	1172	2	4811	3	N	-0-					-0-
09	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	1195	2	4478	3	N	-0-					-0-
10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	1216	2	4981	3	N	-0-					-0-
11	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	900	2	4623	3	N	-0-					-0-
12	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	849	2	5020	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

01	12152	X	12053	-0-	-99	-0-	3726	2	8129	3	N	180	180	1			-0-
							198	9									
02	10388	X	10267	-0-	-121	-0-	3174	2	7093	3	N	-0-					-0-
03	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	2198	2	8961	3	N	-0-					-0-
04	11670	X	10969	-0-	-701	-0-	2250	2	8719	3	N	-0-					-0-
05	12059	X	10789	-0-	-1270	-0-	1775	2	9014	3	N	-0-					-0-
06	11670	X	10873	-0-	-797	-0-	1850	2	9023	3	N	-0-					-0-
07	11377	X	10774	-0-	-603	-0-	2192	2	8582	3	N	-0-					-0-
08	11346	X	10256	-0-	-1090	-0-	2009	2	8247	3	N	-0-					-0-
09	10980	X	10036	-0-	-944	-0-	2115	2	7921	3	N	-0-					-0-
10	11222	X	9777	-0-	-1445	-0-	1919	2	7858	3	N	-0-					-0-
11	10860	X	9868	-0-	-992	-0-	1609	2	8259	3	N	-0-					-0-
12	10788	X	10633	-0-	-155	-0-	1538	2	9095	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17453	X	15584	-0-	-1869	-0-	4898	2	10686	3	N	-0-			-0-
02	15764	X	12569	-0-	-3195	-0-	3885	2	8684	3	N	-0-			-0-
03	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	3033	2	12361	3	N	-0-			-0-
04	15210	X	14853	-0-	-357	-0-	3047	2	11806	3	N	-0-			-0-
05	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	2713	2	13776	3	N	-0-			-0-
06	15090	X	13325	-0-	-1765	-0-	2267	2	11058	3	N	-0-			-0-
07	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	3188	2	12480	3	N	-0-			-0-
08	16492	X	14496	-0-	-1996	-0-	2840	2	11656	3	N	-0-			-0-
09	15960	X	14178	-0-	-1782	-0-	2987	2	11191	3	N	-0-			-0-
10	16492	X	11945	-0-	-4547	-0-	2345	2	9600	3	N	-0-			-0-
11	15150	X	10390	-0-	-4760	-0-	1694	2	8696	3	N	-0-			-0-
12	15655	X	13447	-0-	-2208	-0-	1945	2	11502	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236866 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	197	X	197	-0-	-0-	-0-	62	2	135	3	N	-0-			-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	72	2	161	3	N	-0-			-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	2	19	3	N	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	3	N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	X	37	-0-	-56	-0-	12	2	25	3	N	-0-			-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	8	2	18	3	N	-0-			-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	2	54	3	N	-0-			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	2	48	3	N	-0-			-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	12	2	60	3	N	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	2	53	3	N	-0-			-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	21	2	80	3	N	-0-			-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	18	2	73	3	N	-0-			-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	16	2	58	3	N	-0-			-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	12	2	49	3	N	-0-			-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	13	2	65	3	N	-0-			-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	12	2	71	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
STILES GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	19244	-0-	-596	-0-	6048	2	13196	3	N	-0-			-0-
02	24361	X	24361	-0-	-0-	-0-	7530	2	16831	3	N	-0-			-0-
03	23698	X	23698	-0-	-0-	-0-	4669	2	19029	3	N	-0-			-0-
04	21538	X	21538	-0-	-0-	-0-	4418	2	17120	3	N	-0-			-0-
05	21948	X	20409	-0-	-1539	-0-	3358	2	17051	3	N	-0-			-0-
06	21240	X	18583	-0-	-2657	-0-	3162	2	15421	3	N	-0-			-0-
07	21948	X	18678	-0-	-3270	-0-	3801	2	14877	3	N	-0-			-0-
08	21948	X	18586	-0-	-3362	-0-	3641	2	14945	3	N	-0-			-0-
09	21240	X	17690	-0-	-3550	-0-	3727	2	13963	3	N	-0-			-0-
10	20398	X	17039	-0-	-3359	-0-	3345	2	13694	3	N	-0-			-0-
11	18570	X	15747	-0-	-2823	-0-	2568	2	13179	3	N	-0-			-0-
12	18693	X	16525	-0-	-2168	-0-	2390	2	14135	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 232,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3112	-0-	-484	-0-	978	2	2134	3	N	-0-			-0-
02	3248	X	2461	-0-	-787	-0-	761	2	1700	3	N	-0-			-0-
03	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	485	2	1978	3	N	-0-			-0-
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	629	2	2439	3	N	-0-			-0-
05	3100	X	2857	-0-	-243	-0-	470	2	2387	3	N	-0-			-0-
06	3000	X	2397	-0-	-603	-0-	408	2	1989	3	N	-0-			-0-
07	3162	X	2768	-0-	-394	-0-	563	2	2205	3	N	-0-			-0-
08	3162	X	3087	-0-	-75	-0-	605	2	2482	3	N	-0-			-0-
09	3060	X	2901	-0-	-159	-0-	611	2	2290	3	N	-0-			-0-
10	2852	X	2307	-0-	-545	-0-	453	2	1854	3	N	-0-			-0-
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	533	2	2741	3	N	-0-			-0-
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	479	2	2828	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	47	2	104	3	N	-0-			-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	41	2	92	3	N	-0-			-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	41	2	169	3	N	-0-			-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	29	2	113	3	N	-0-			-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	24	2	121	3	N	-0-			-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	31	2	151	3	N	-0-			-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	31	2	120	3	N	-0-			-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	21	2	85	3	N	-0-			-0-
09	180	N	109	-0-	-71	-0-	23	2	86	3	N	-0-			-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	25	2	102	3	N	-0-			-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	22	2	112	3	N	-0-			-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	34	2	200	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	62	2	137	3	N	-0-			-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	59	2	133	3	N	-0-			-0-
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	471	2	1920	3	N	-0-			-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	95	2	369	3	N	-0-			-0-
05	217	N	123	-0-	-94	-0-	20	2	103	3	N	-0-			-0-
06	600	N	102	-0-	-498	-0-	17	2	85	3	N	-0-			-0-
07	465	N	135	-0-	-330	-0-	27	2	108	3	N	-0-			-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	29	2	120	3	N	-0-			-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	46	2	172	3	N	-0-			-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	42	2	174	3	N	-0-			-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	30	2	154	3	N	-0-			-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	39	2	232	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	1843	2	4022	3	N	-0-			-0-
02	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	1594	2	3563	3	N	-0-			-0-
03	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	1115	2	4547	3	N	-0-			-0-
04	5760	X	5598	-0-	-162	-0-	1148	2	4450	3	N	-0-			-0-
05	5952	X	5531	-0-	-421	-0-	910	2	4621	3	N	-0-			-0-
06	5670	X	5095	-0-	-575	-0-	867	2	4228	3	N	-0-			-0-
07	5797	X	5392	-0-	-405	-0-	1097	2	4295	3	N	-0-			-0-
08	5797	X	5615	-0-	-182	-0-	1100	2	4515	3	N	-0-			-0-
09	5610	X	5450	-0-	-160	-0-	1148	2	4302	3	N	-0-			-0-
10	5518	X	5429	-0-	-89	-0-	1066	2	4363	3	N	-0-			-0-
11	5430	X	4858	-0-	-572	-0-	792	2	4066	3	N	-0-			-0-
12	5642	X	5238	-0-	-404	-0-	758	2	4480	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	3140	2	6852	3	N	-0-			-0-
02	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	2927	2	6541	3	N	-0-			-0-
03	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	1920	2	7824	3	N	-0-			-0-
04	9660	X	9243	-0-	-417	-0-	1896	2	7347	3	N	-0-			-0-
05	10354	X	9153	-0-	-1201	-0-	1506	2	7647	3	N	-0-			-0-
06	10020	X	9669	-0-	-351	-0-	1645	2	8024	3	N	-0-			-0-
07	10354	X	9454	-0-	-900	-0-	1924	2	7530	3	N	-0-			-0-
08	9734	X	9620	-0-	-114	-0-	1885	2	7735	3	N	-0-			-0-
09	9660	X	9347	-0-	-313	-0-	1969	2	7378	3	N	-0-			-0-
10	9982	X	9624	-0-	-358	-0-	1889	2	7735	3	N	-0-			-0-
11	9660	X	8819	-0-	-841	-0-	1438	2	7381	3	N	-0-			-0-
12	9672	X	9608	-0-	-64	-0-	1390	2	8218	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
FRED BUCHEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	12	2	27	3	N	-0-			-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	50	2	112	3	N	-0-			-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	2	84	3	N	-0-			-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	27	2	104	3	N	-0-			-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	43	2	218	3	N	-0-			-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	53	2	260	3	N	-0-			-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	80	2	315	3	N	-0-			-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	56	2	228	3	N	-0-			-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	36	2	134	3	N	-0-			-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	11	2	44	3	N	-0-			-0-
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	3	2	15	3	N	-0-			-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	12	2	71	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		3709	-0-	3709	3709	1165	2	2544	3	N	-0-			-0-
02	7028	X	3319	-0-	-3709	-0-	1026	2	2293	3	N	-0-			-0-
03	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	744	2	3032	3	N	-0-			-0-
04	4020	X	3835	-0-	-185	-0-	787	2	3048	3	N	-0-			-0-
05	3782	X	3305	-0-	-477	-0-	544	2	2761	3	N	-0-			-0-
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	641	2	3128	3	N	-0-			-0-
07	3968	X	3844	-0-	-124	-0-	782	2	3062	3	N	-0-			-0-
08	3968	X	3957	-0-	-11	-0-	775	2	3182	3	N	-0-			-0-
09	3840	X	3501	-0-	-339	-0-	738	2	2763	3	N	-0-			-0-
10	3906	X	3580	-0-	-326	-0-	703	2	2877	3	N	-0-			-0-
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	670	2	3435	3	N	-0-			-0-
12	3968	X	3446	-0-	-522	-0-	498	2	2948	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	3	N	-0-			-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	2	7	3	N	-0-			-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	29	2	150	3	N	-0-			-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	3	N	-0-			-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	24	2	54	3	N	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	2	52	3	N	-0-			-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	2	53	3	N	-0-			-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	13	2	66	3	N	-0-			-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	2	55	3	N	-0-			-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	17	2	67	3	N	-0-			-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	12	2	48	3	N	-0-			-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	13	2	49	3	N	-0-			-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	2	47	3	N	-0-			-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	10	2	49	3	N	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	2	53	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIEME GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	1544	2	3368	3	N	-0-			-0-
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	1317	2	2944	3	N	-0-			-0-
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	888	2	3621	3	N	-0-			-0-
04	4890	X	4325	-0-	-565	-0-	887	2	3438	3	N	-0-			-0-
05	5053	X	4456	-0-	-597	-0-	733	2	3723	3	N	-0-			-0-
06	4740	X	4172	-0-	-568	-0-	710	2	3462	3	N	-0-			-0-
07	4712	X	4353	-0-	-359	-0-	886	2	3467	3	N	-0-			-0-
08	4495	X	4317	-0-	-178	-0-	846	2	3471	3	N	-0-			-0-
09	4320	X	4275	-0-	-45	-0-	901	2	3374	3	N	-0-			-0-
10	4464	X	3834	-0-	-630	-0-	753	2	3081	3	N	-0-			-0-
11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	705	2	3622	3	N	-0-			-0-
12	4433	X	4430	-0-	-3	-0-	640	2	3790	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3548	-0-	-420	-0-	1115	2	2433	3	N	-0-			-0-
02	3080	X	2928	-0-	-152	-0-	905	2	2023	3	N	-0-			-0-
03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	617	2	2514	3	N	-0-			-0-
04	3420	X	3140	-0-	-280	-0-	644	2	2496	3	N	-0-			-0-
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	593	2	3009	3	N	-0-			-0-
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	843	2	4112	3	N	-0-			-0-
07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	913	2	3573	3	N	-0-			-0-
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	802	2	3293	3	N	-0-			-0-
09	4380	X	3854	-0-	-526	-0-	812	2	3042	3	N	-0-			-0-
10	4526	X	3911	-0-	-615	-0-	768	2	3143	3	N	-0-			-0-
11	4380	X	3600	-0-	-780	-0-	587	2	3013	3	N	-0-			-0-
12	4495	X	4168	-0-	-327	-0-	603	2	3565	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
HAMILTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3041	-0-	-369	-0-	956	2	2085	3	N	-0-					-0-
02	3080	X	2683	-0-	-397	-0-	829	2	1854	3	N	-0-					-0-
03	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	537	2	2189	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2678	-0-	-262	-0-	549	2	2129	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
06	2940	X	2467	-0-	-473	-0-	420	2	2047	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2778	-0-	-198	-0-	565	2	2213	3	N	-0-					-0-
08	2759	X	2674	-0-	-85	-0-	524	2	2150	3	N	-0-					-0-
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	930	2	3486	3	N	-0-					-0-
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	691	2	2829	3	N	-0-					-0-
11	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	914	2	4691	3	N	-0-					-0-
12	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	1622	2	9589	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVX OPERATING LLC 101131
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 265940 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS DYE (2370) 62987 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PLAZA OIL & GAS, INC. 667995
HUDDLESTON, H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123480 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 2377 - 2381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2023 - WELL PLUGGED 08/18/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F) 63130 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 100 WELL #: 1 RRCID -> 266396 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8524 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		933	-0-	933	3657	933	1			Y	-0-					-0-
02	2800	N	908	-0-	-1892	1765	908	1			Y	-0-					-0-
03	2843	N	1078	-0-	-1765	-0-	837	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	517	-0-	-383	-0-	232	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	882	-0-	-110	-0-	483	1	399	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	687	-0-	-363	-0-	449	1	238	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	24	-0-	-503	-0-	6	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	190	-0-	-430	-0-	108	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	591	1	251	2	Y	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	600	1	199	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	86	-0-	-94	-0-	58	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	150	-0-	-470	-0-	149	1	1	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2) 63131 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HENDRIK'S HOLDING USA LTD. 378253
WELDER-CLIBURN WELL #: 3C RRCID -> 061276 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 8351 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOULTON (JACKSON) 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. 804350
MOLNOSKEY, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 072663 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 1411 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOULTON (JACKSON) //CONT.// 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. //CONT.// 804350
HEIMER, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 075224 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1608 PERF. 1218 - 1226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUSTR, JIM J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075225 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1196 - 1202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) 63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 260575 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5932 - 5950

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) //CONT.// 63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 16 C RRCID -> 288759 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5888 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		12057	-0-	12057	57038	868	1	11061	2	N	116	116	1			14
							128	9									
02	66691	X	9653	-0-	-57038	-0-	784	1	8738	2	N	119					133
							131	9									
03	16957	X	8542	-0-	-8415	-0-	791	1	7710	2	N	37					170
							41	9									
04	15330	X	8256	-0-	-7074	-0-	604	1	7624	2	N	25					195
							28	9									
05	12679	X	6367	-0-	-6312	-0-	607	1	5752	2	N	7					202
							8	9									
06	11670	X	5211	-0-	-6459	-0-	641	1	4570	2	N	-0-					202
07	10695	X	4678	-0-	-6017	-0-	671	1	4007	2	N	-0-					202
08	8556	X	4469	-0-	-4087	-0-	645	1	3824	2	N	-0-					202
09	8250	X	1751	-0-	-6499	-0-	320	1	1431	2	N	-0-					202
10	6355	X	5116	-0-	-1239	-0-	430	1	4686	2	N	-0-					202
11	5220	X	4923	-0-	-297	-0-	633	1	4286	2	N	4					206
							4	9									
12	4681	X	4148	-0-	-533	-0-	629	1	3509	2	N	9					215
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 75,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 15 RRCID -> 291594 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5930 - 5935

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) //CONT.// 63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 17 RRCID -> 293226 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5824 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1125	-0-	1125	1125	447	1	678	2	Y	-0-					42
02	9716	X	2080	-0-	-7636	-0-	327	1	1753	2	Y	-0-					42
03	3627	X	1238	-0-	-2389	-0-	323	1	915	2	Y	-0-					42
04	3300	X	998	-0-	-2302	-0-	211	1	764	2	Y	21					63
							23	9									
05	3038	X	928	-0-	-2110	-0-	217	1	709	2	Y	2					65
							2	9									
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	115					180
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	8					188
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	148	1			40
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	109	1	510	2	Y	-0-					40
10	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	206	1	2880	2	Y	-0-					40
11	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	281	1	2679	2	Y	-0-					40
*12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	422	1	1908	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 15,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) 63354 054 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 16 T RRCID -> 288776 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6004 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 20 RRCID -> 291529 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5862 - 5871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4541	-0-	4541 B	9645	376	1	4165	2	Y	-0-					20
02	13603	X	3958	-0-	-9645 B	-0-	281	1	3677	2	Y	-0-					20
03	6541	X	3418	-0-	-3123 B	-0-	273	1	3145	2	Y	-0-					20
04	5550	X	1765	-0-	-3785 B	-0-	211	1	1532	2	Y	20					40
							22	9									
05	5115	X	1384	-0-	-3731 B	-0-	232	1	1152	2	Y	-0-					40
06	6151	X	6151	-0-	-0- B	-0-	211	1	5905	2	Y	32					72
							35	9									
07	4371	X	4222	-0-	-149 B	-0-	101	1	4121	2	Y	-0-					72
08	DLQ G-10		5139	-0-	5139 B	5139	112	1	5009	2	Y	16	72	1			16
							18	9									
09	11505	X	6366	-0-	-5139 B	-0-	237	1	6125	2	Y	4					20
							4	9									
10	4905	X	4905	-0-	-0- B	-0-	206	1	4696	2	Y	3					23
							3	9									
11	5400	X	5055	-0-	-345 B	-0-	281	1	4757	2	Y	15					38
							17	9									
*12	6431	X	6431	-0-	-0- B	-0-	247	1	6088	2	Y	87					125
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 53,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) 63354 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDERXP LTD. 907320
COFFIN-SARGENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284422 COMPL. DATE 01/23/2016 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4420 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT. LUCAS (V-4 SAND) 63354 351 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 19 RRCID -> 291538 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 2518 - 2544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1470	-0-	1470	6619	394	1	1076	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1526	-0-	-1274	5345	365	1	1161	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1602	-0-	-1498	3847	363	1	1239	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	995	-0-	-2005	1842	211	1	784	2	N	-0-					-0-
05	2903	N	1061	-0-	-1842	-0-	232	1	829	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	247	-0-	-1313	-0-	171	1	76	2	N	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	60	1	1175	2	N	-0-					-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	112	1	1320	2	N	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	139	1	575	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	236	-0-	-1004	-0-	81	1	155	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	575	-0-	-805	-0-	222	1	353	2	N	-0-					-0-
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	249	1	821	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 18 RRCID -> 292886 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2614 - 2617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3760	-0-	3760	3760	394	1	3366	2	N	-0-					-0-
02	7190	X	3430	-0-	-3760	-0-	365	1	3065	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3522	-0-	-291	-0-	363	1	3159	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	2162	-0-	-1528	-0-	211	1	1951	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	1968	-0-	-1845	-0-	232	1	1736	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	2728	-0-	-962	-0-	225	1	2503	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3105	-0-	-708	-0-	114	1	2991	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	2454	-0-	-1080	-0-	112	1	2342	2	N	-0-					-0-
09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	282	1	2513	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2420	-0-	-680	-0-	206	1	2214	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	1944	-0-	-1056	-0-	281	1	1663	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2282	-0-	-818	-0-	249	1	2033	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (2100) 63354 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 4 RRCID -> 003215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (2200) 63354 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 291456 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 2368 - 2376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6131	-0-	6131	23045	992	1	5139	2	N	-0-					-0-
02	7000		4639	-0-	-2361	20684	896	1	3743	2	N	-0-					-0-
03	7750		4179	-0-	-3571	17113	837	1	3342	2	N	-0-					-0-
04	7500		3484	-0-	-4016	13097	810	1	2674	2	N	-0-					-0-
05	7750		3861	-0-	-3889	9208	825	1	3036	2	N	-0-					-0-
06	7500		4095	-0-	-3405	5803	810	1	3285	2	N	-0-					-0-
07	7750		4329	-0-	-3421	2382	1020	1	3309	2	N	-0-					-0-
08	7617		5235	-0-	-2382	-0-	1365	1	3870	2	N	-0-					-0-
09	4911	R	4911	-0-	-0-	-0-	1020	1	3891	2	N	-0-					-0-
10	5344		5344	-0-	-0-	-0-	1054	1	4290	2	N	-0-					-0-
11	5040		4264	-0-	-776	-0-	1020	1	3244	2	N	-0-					-0-
12	5208		3758	-0-	-1450	-0-	1054	1	2704	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (2500) 63354 702 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 290364 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 2335 - 2352

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-) 63385 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC. 215625
WEATHERSBY WELL #: RRCID -> 107086 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VIEW (SAND 4) 63466 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 109083 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10106 - 10126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350) 63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER WELL #: 4 RRCID -> 274178 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9274 - 9282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	3301	-0-	3301	9233	3269	2	32	9	N	29					144
02	11827 X	2594	-0-	-9233	-0-	2580	2	14	9	N	13					157
03	3844 X	338	-0-	-3506	-0-	338	2			N	-0-					157
04	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	16	173	1			-0-
05	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
06	3180 X	2	-0-	-3178	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
08	308 X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2023 - WELL PLUGGED 08/29/23

TOTAL GAS PROD: 6,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350) //CONT.// 63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		423	-0-	423	1557	132	1	291	2	Y	-0-					323
02	1772	N	215	-0-	-1557	-0-	70	1	145	2	Y	-0-					323
03	372	N	98	-0-	-274	-0-	30	1	40	2	Y	25					348
							28	9									
04	420	N	221	-0-	-199	-0-	78	1	124	2	Y	17					365
							19	9									
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	122	1	224	2	Y	10					375
							11	9									
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	91	1	200	2	Y	5					380
							6	9									
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	137	1	232	2	Y	-0-					380
08	372	X	367	-0-	-5	-0-	130	1	236	2	Y	1					381
							1	9									
09	360	X	133	-0-	-227	-0-	46	1	85	2	Y	2					383
							2	9									
10	372	X	338	-0-	-34	-0-	121	1	215	2	Y	2					385
							2	9									
11	360	X	160	-0-	-200	-0-	59	1	101	2	Y	-0-					385
12	372	X	238	-0-	-134	-0-	91	1	147	2	Y	-0-					385

TOTAL GAS PROD: 3,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11518 PERF. 9331 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		68	-0-	68	219	21	1	47	2	Y	-0-					8
02	283	N	64	-0-	-219	-0-	21	1	43	2	Y	-0-	4	1			4
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	16	1	21	2	Y	-0-					4
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	9	1	15	2	Y	-0-	2	1			2
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	60	1	110	2	Y	-0-					2
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	35	1	76	2	Y	-0-					2
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	74	1	126	2	Y	-0-	1	1			1
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	82	1	149	2	Y	-0-					1
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	26	1	49	2	Y	-0-					1
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500) 63466 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 180191 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9840 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400) 63466 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ARCO SANGER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113560 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10388 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2236	-0-	2236	7788	699	1	1537	2	Y	-0-					304
02	10951	X	3163	-0-	-7788	-0-	1019	1	2099	2	Y	41	181	1			164
							45	9									
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	1257	1	1697	2	Y	81					245
							89	9									
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	1114	1	1765	2	Y	78	154	1			169
							86	9									
05	3503	X	2082	-0-	-1421	-0-	726	1	1330	2	Y	24					193
							26	9									
06	3390	X	2363	-0-	-1027	-0-	731	1	1609	2	Y	21					214
							23	9									
07	3503	X	2376	-0-	-1127	-0-	878	1	1486	2	Y	11	122	1			103
							12	9									
08	3069	X	2611	-0-	-458	-0-	918	1	1669	2	Y	22					125
							24	9									
09	2970	X	2608	-0-	-362	-0-	905	1	1690	2	Y	12					137
							13	9									
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	1102	1	1962	2	Y	33					170
							36	9									
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	1161	1	1983	2	Y	11					181
							12	9									
12	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	1051	1	1702	2	Y	13	107	1			87
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 32,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VIEW, N. (8100) 63468 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DEGUELLO OPERATING LLC 210225
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 235847 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8314 - 8324

01	0	W	-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VIEW, N. (8100) //CONT.// 63468 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 296054 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 11518 PERF. 8200 - 8240

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUDHILL (HOCKLEY) 63596 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 252149 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504

01	93	#	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					66
02	84	#	54	-0-	-30	-0-	54	2			N	-0-					66
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					66
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					66
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					66
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					66
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					66
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GARRISON LTD. 295861
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 233330 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3594 - 3602

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDERXP LTD. 907320
O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3950 - 4033

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) //CONT.// 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRY'S MAGIC (YEGUA) 64009 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MARY ALICE JONES WELL #: 1 RRCID -> 256072 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562

01	0	9157	-0-	9157	19327	9043	2	114	9	N	104	163	1			58
02	30979 X	11652	-0-	-19327	-0-	11525	2	127	9	N	115					173
03	13184 X	13184	-0-	-0-	-0-	13055	2	129	9	N	117	162	1			128
04	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	10776	2	87	9	N	79	167	1			40
05	9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	9537	2	69	9	N	63					103
06	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	8130	2	95	9	N	86					189
07	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5941	2	50	9	N	45	152	1			82
08	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4359	2	35	9	N	32					114
09	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3522	2	19	9	N	17					131
10	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3499	2	22	9	N	20					151
11	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4012	2	33	9	N	30					181
12	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4248	2	6	9	N	5					186

TOTAL GAS PROD: 88,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

MUSTANG CREEK, EAST (6150) 64087 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
BURES WELL #: 1 RRCID -> 164049 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY BUENO (WILCOX J) 64137 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172874 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11380 - 11400

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY BUENO (9800) 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
COHN WELL #: 1 RRCID -> 230357 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10134 - 10154

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			236
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			236
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			236
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			236
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			236
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			236
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			236
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			236
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			236
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			236
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			236
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			236

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY BUENO (9800) //CONT.// 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
DIMON SWD WELL #: 1A RRCID -> 192708 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198005 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY BUENO (10904) 64137 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
ROB & VAN RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255445 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10590 - 11006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 234586 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 15520 PERF.14358 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		241	-0-	241 B	-54798	21	1	220	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	29	-0-	-167 B	-54798	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
03	186	N	397	-0-	211 B	-54587	27	1	370	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	171	-0-	-69 B	-54587	15	1	156	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	299	-0-	268 B	-54319	32	1	267	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	292	-0-	22 B	-54297	33	1	259	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	221	-0-	35 B	-54262	25	1	196	2	Y	-0-			-0-
08	279	N	255	-0-	-24 B	-54262	23	1	232	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	243	-0-	-27 B	-54262	19	1	224	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-54262					Y	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-54262					Y	-0-			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-54262					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODGERS GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		477	-0-	477 B	1707	42	1	435	2	Y	-0-			-0-
02	1773	N	66	-0-	-1707 B	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	99	-0-	-273 B	-0-	7	1	92	2	Y	-0-			-0-
04	450	N	67	-0-	-383 B	-0-	6	1	61	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	22	-0-	-40 B	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	17	-0-	-73 B	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	5	1	35	2	Y	-0-			-0-
08	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	7	1	72	2	Y	-0-			-0-
09	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	14	1	168	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 252110 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOODLERONI (FRIO) 65857 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
FRANEK WELL #: 1 RRCID -> 151108 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4383 - 4386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (GEOLOGIC) 65916 183 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
BROWN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 269243 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIDDON WELL #: 3 RRCID -> 283263 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 2506 - 2510

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N		383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	341	N		341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	310	N		283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	355	N		355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	341	N		341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	272	N		272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	341	N		312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	269	N		269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	216	N		216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	208	N		208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	0	N		208	-0-	208	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*12	222	N		222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (HOCKLEY 3700) 65916 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
TRIAL WELL #: 2 RRCID -> 257813 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 18 RRCID -> 287930 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 3838 - 3843

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
LOONEY WELL #: 3 RRCID -> 295384 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (LULING, 1ST) 65916 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 035446 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9503 - 10227

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (MACKHANK) 65916 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HYDROCARBON HORIZONS, INC. 421163
BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 L RRCID -> 035447 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10213 - 10229

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (SLICK) 65916 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146734 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9238 - 9346

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2023 - WELL PLUGGED 06/26/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (3400) 65916 900 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
BROWN H WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE S. (YEGUA 4800) 65920 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 281616 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4697 - 4702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME WELL #: 1 C RRCID -> 291507 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 4634 - 4636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	24269	-0-	24269		50066	990	1	23279	3	N	-0-					-0-
02	89549	21075	-0-	-68474		-0-	863	1	20212	3	N	-0-					-0-
03	21576	20432	-0-	-1144		-0-	960	1	19472	3	N	-0-					-0-
04	20880	16921	-0-	-3959		-0-	950	1	15971	3	N	-0-					-0-
05	21576	5722	-0-	-15854		-0-	357	1	5365	3	N	-0-					-0-
06	20880	12837	-0-	-8043		-0-	760	1	12077	2	N	-0-					-0-
07	21576	16494	-0-	-5082		-0-	1080	1	15414	3	N	-0-					-0-
08	20429 #	11344	-0-	-9085		-0-	840	1	10504	3	N	-0-					-0-
09	16920 #	9014	-0-	-7906		-0-	760	1	8254	3	N	-0-					-0-
10	16492 #	7500	-0-	-8992		-0-	1175	1	6325	3	N	-0-					-0-
11	15960 #	7174	-0-	-8786		-0-	1175	1	5999	3	N	-0-					-0-
12	16492 #	6880	-0-	-9612		-0-	1225	1	5655	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE, S.E. (4230) 65921 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
BROWN H WELL #: 1 RRCID -> 281449 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 4219 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	0	N	205	-0-	205 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE, S.E. (HOCKLEY) 65921 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
BROWN WELL #: 12 RRCID -> 267866 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3718 - 3727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM (PETTUS) 65937 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
VOELKEL WELL #: 2 RRCID -> 246694 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4025 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM, SW. (11,400) 65943 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WEST TEXAS SYNDICATE LLC. 100310
WHITFIELD WELL #: 2 RRCID -> 252967 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 12172 PERF.11102 - 11112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
HARRISON ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188223 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13233 - 13433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4822			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4822			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4822			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4822			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4822			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4822			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4822			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4822			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4822			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4822			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4822			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4822			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM, SW. (11,600) 65943 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209487 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11508 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	663					Y	-0-					137
02	663	N	-0-	-0-	-663	-0-					Y	11					148
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					161
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					172
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					180
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					183
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					185
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 48

NORDHEIM, SW. (12,000) 65943 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS WELL #: 4-U RRCID -> 141728 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12066 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	-0-	-0-	-179	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM, SW. (12,600) 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	-0-	-0-	-222	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM, SW. (12,600) //CONT.// 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WEST TEXAS SYNDICATE LLC. 100310
REMMERS (DEEP) WELL #: 7 RRCID -> 196959 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					200
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					N	31					231
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	23					254
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	27					281
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	23					304
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 104

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1031	N	-0-	-0-	-1031	-0-					N	-0-					161
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					164
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					244
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					259
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 98

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 274887 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM, SW. (12,750) 65943 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 4-L RRCID -> 141726 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12752 - 12782

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA (CONSOLIDATED) 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
SPINDLETOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207222 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167216 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			217

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA (CONSOLIDATED) //CONT.// 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
SPINDLETOP WELL #: 2 RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA (HOCKLEY 3525) 66013 100 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 247498 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3407 - 3415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2826 R	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					136
02	3191 R	3191	-0-	-0-	-0-	3182	2	9	9	N	8	135	1			9
03	3193 #	1602	-0-	-1591	-0-	1593	2	9	9	N	8					17
04	3060 #	1798	-0-	-1262	-0-	1789	2	9	9	N	8					25
05	2821 #	1575	-0-	-1246	-0-	1566	2	9	9	N	8					33
06	3090 #	1114	-0-	-1976	-0-	1105	2	9	9	N	8					41
07	3193 #	1288	-0-	-1905	-0-	1279	2	9	9	N	8					49
08	1860 #	963	-0-	-897	-0-	963	2			N	-0-					49
09	1800 #	135	-0-	-1665	-0-	135	2			N	-0-					49
10	1581 #	216	-0-	-1365	-0-	216	2			N	-0-					49
11	1260 #	583	-0-	-677	-0-	583	2			N	-0-					49
12	1302 #	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 15,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

NORMANNA, E. (FRIO) 66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
DUTY WELL #: 2 RRCID -> 163343 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2614 - 2619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA, E. (FRIO) //CONT.// 66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC //CONT.// 144355
DUTY WELL #: 1 RRCID -> 187895 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 286124 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 2513 - 2515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (YEGUA 5700) 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (YEGUA 5700) //CONT.// 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 234357 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5932 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-6305					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2023 - WELL PLUGGED 10/17/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
SILLS WELL #: RRCID -> 282422 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5182 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-17450					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-17450					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (2800) 66310 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MOSAIC OIL LLC 589978
WEST WELL #: 1 RRCID -> 088602 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2804 - 2808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (3400) 66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GARRISON LTD. 295861
KOHUTEK WELL #: 1 RRCID -> 244927 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (3500) 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
APEX ENERGY, INC. 027424
M.D.J. WELL #: 1 RRCID -> 245941 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
LEE WELL #: 1 RRCID -> 255819 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, S. (1000) 66314 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MOSAIC OIL LLC 589978
WEST, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 064284 COMPL. DATE 03/04/1975 TOTAL DEPTH 4144 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, S. (3625) 66314 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
HAYNES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 140762 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, S. (4130) 66314 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
GB WELL #: 1 RRCID -> 254524 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4032 - 4042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, SE. (1100) 66315 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WARRIOR OIL & GAS CORPORATION 899032
JANSSEN, N. F. WELL #: 1 A RRCID -> 104735 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2023 - WELL PLUGGED 05/12/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, SW. (3230) 66317 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255057 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3307 - 3310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2023 - WELL PLUGGED 07/18/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DE LA TORRE OIL & GAS, INC 211299
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 159357 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9242 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2194	-0-	2194	7143	2140	3	54	9	N	49	63	1			49
02	2800	N	1638	-0-	-1162	5981	1621	3	17	9	N	15					64
03	3100	N	913	-0-	-2187	3794	904	3	9	9	N	8					72
04	3000	N	1138	-0-	-1862	1932	1112	3	26	9	N	24					96
05	2860	N	928	-0-	-1932	-0-	884	3	44	9	N	40					136
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					136
07	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	3			N	-0-					136
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					136
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					136
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					136
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					136
12	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 9,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

BARTLETT WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1219	-0-	1219	2493	1212	3	7	9	N	6	30	1			6
02	2800	N	922	-0-	-1878	615	918	3	4	9	N	4					10
03	1886	N	1271	-0-	-615	-0-	1265	3	6	9	N	5					15
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1557	3	1	9	N	1					16
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					16
06	1230	N	1055	-0-	-175	-0-	1055	3			N	-0-					16
07	1333	N	391	-0-	-942	-0-	391	3			N	-0-					16
08	1240	N	989	-0-	-251	-0-	989	3			N	-0-					16
09	1050	N	540	-0-	-510	-0-	540	3			N	-0-					16
10	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					16
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					16
12	558	N	372	-0-	-186	-0-	372	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 9,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HOWARD, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		525	-0-	525	1620	489	3	36	9	N	33	47	1			33
02	2000	N	380	-0-	-1620	-0-	371	3	9	9	N	8					41
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	3	2	9	N	2					43
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	890	3	1	9	N	1					44
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					44
06	690	N	603	-0-	-87	-0-	603	3			N	-0-					44
07	930	N	223	-0-	-707	-0-	223	3			N	-0-					44
08	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	3			N	-0-					44
09	600	N	360	-0-	-240	-0-	360	3			N	-0-					44
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					44
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					44
12	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 5,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) //CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DE LA TORRE OIL & GAS, INC //CONT.// 211299
HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		49	-0-	49	82	30	3	19	9	N	17	50	1			17
02	111	N	29	-0-	-82	-0-	22	3	7	9	N	6					23
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	723	3	4	9	N	4					27
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	890	3	1	9	N	1					28
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					28
06	690	N	603	-0-	-87	-0-	603	3			N	-0-					28
07	930	N	223	-0-	-707	-0-	223	3			N	-0-					28
08	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	3			N	-0-					28
09	600	N	450	-0-	-150	-0-	450	3			N	-0-					28
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					28
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					28
12	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350) 66519 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331
QVS WELL #: 1D RRCID -> 198249 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 2815 - 4178

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (SLICK -A-) 66519 415 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
MCCLELLAND WELL #: 29 RRCID -> 287477 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6731 - 6736

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SJI WELL #: 1 RRCID -> 261786 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8714 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6251	-0-		6251	23415	620	1	5517	2	N	104					187
								114	9									
02	28898	X	5483	-0-		-23415	-0-	560	1	4767	2	N	142	192	1			137
								156	9									
03	6138	X	5924	-0-		-214	-0-	620	1	5191	2	N	103					240
								113	9									
04	5940	X	5642	-0-		-298	-0-	600	1	4941	2	N	92	194	1			138
								101	9									
05	6138	X	5730	-0-		-408	-0-	620	1	5053	2	N	52					190
								57	9									
06	5940	X	4153	-0-		-1787	-0-	460	1	3649	2	N	40					230
								44	9									
07	6076	X	3964	-0-		-2112	-0-	360	1	3538	2	N	60	188	1			102
								66	9									
08	6368	X	6368	-0-		-0-	-0-	620	1	5635	2	N	103					205
								113	9									
09	5640	X	5418	-0-		-222	-0-	600	1	4745	2	N	66					271
								73	9									
10	5735	X	5378	-0-		-357	-0-	620	1	4704	2	N	49	188	1			132
								54	9									
11	5940	X	3779	-0-		-2161	-0-	320	1	3397	2	N	56					188
								62	9									
12	6138	X	5664	-0-		-474	-0-	620	1	4944	2	N	91	191	1			88
								100	9									

TOTAL GAS PROD: 63,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 958

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310

01	1243	N	1243	-0-		-0-	-0-	1160	2	83	9	N	75					168
02	1229	N	1229	-0-		-0-	-0-	1150	2	79	9	N	72	186	1			54
03	1423	N	1423	-0-		-0-	-0-	120	1	1222	2	N	74					128
								81	9									
04	1413	N	1413	-0-		-0-	-0-	120	1	1213	2	N	73	179	1			22
								80	9									
05	930	N	787	-0-		-143	-0-	704	2	83	9	N	75					97
06	900	N	-0-	-0-		-900	-0-					N	93	122	1			68
07	930	N	-0-	-0-		-930	-0-					N	-0-					68
08	713	N	-0-	-0-		-713	-0-					N	-0-					68
*09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	15	30	1			53
*10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	64	56	1			61
*11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
*12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 6,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 100766 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9576 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1119	-0-	1119	1793	1042	2	77	9	N	70	156	1			196
02	2343	N	550	-0-	-1793	-0-	422	2	128	9	N	116					312
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1096	2	140	9	N	127	143	1			296
04	1080	N	954	-0-	-126	-0-	867	2	87	9	N	79	350	1			25
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	78					103
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1477	2	124	9	N	113					216
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2175	2	72	9	N	65					281
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1567	2	66	9	N	60	167	1			174
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2065	2	105	9	N	95					269
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1386	2	64	9	N	58	180	1			147
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1333	2	107	9	N	97					244
*12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1453	2	117	9	N	106					350

TOTAL GAS PROD: 15,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,064

CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598

01	0		320	-0-	320	801	320	2			N	-0-					76
02	1140	N	339	-0-	-801	-0-	339	2			N	-0-					76
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					76
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	2			N	-0-					76
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					76
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					76
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					76
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					76
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					76
10	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					76
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					76
12	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 4,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999

01	0		916	-0-	916	3468	852	2	64	9	N	58	194	1			64
02	2800	N	813	-0-	-1987	1481	777	2	36	9	N	33	10	1			87
03	2408	N	927	-0-	-1481	-0-	851	2	76	9	N	69	15	1			141
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	749	2	61	9	N	55	176	1			20
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	817	2	47	9	N	43	9	1			54
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	800	2	41	9	N	37	7	1			84
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	852	2	45	9	N	41	9	1			116
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	780	2	62	9	N	56	4	1			168
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	788	2	44	9	N	40	13	1			195
10	837	N	795	-0-	-42	-0-	761	2	34	9	N	31	194	1			32
11	810	N	804	-0-	-6	-0-	749	2	55	9	N	50	5	1			77
12	837	N	822	-0-	-15	-0-	764	2	58	9	N	53	3	1			127

TOTAL GAS PROD: 10,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7585	-0-		7585	27733	7446	2	139	9	N	126	221	1			158
02	32141	X	4408	-0-		-27733	-0-	4300	2	108	9	N	98	56	1			200
03	6131	X	6131	-0-		-0-	-0-	5959	2	172	9	N	156	103	1			253
04	6223	X	6223	-0-		-0-	-0-	6121	2	102	9	N	93	59	1			287
05	5167	X	5167	-0-		-0-	-0-	5058	2	109	9	N	99	55	1			331
06	6006	X	6006	-0-		-0-	-0-	5900	2	106	9	N	96	49	1			378
07	5502	X	5502	-0-		-0-	-0-	5393	2	109	9	N	99	57	1			420
08	6799	X	6799	-0-		-0-	-0-	6708	2	91	9	N	83	219	1			284
09	7000	X	7000	-0-		-0-	-0-	6826	2	174	9	N	158	294	1			148
10	5468	X	5468	-0-		-0-	-0-	5415	2	53	9	N	48					196
11	4328	X	4328	-0-		-0-	-0-	4240	2	88	9	N	80	28	1			248
*12	4652	X	4652	-0-		-0-	-0-	4580	2	72	9	N	65	21	1			292

TOTAL GAS PROD: 69,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,201

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1970	-0-		1970	8288	1882	2	88	9	N	80	11	1			242
02	2800	N	1830	-0-		-970	7318	1736	2	94	9	N	85	211	1			116
03	3100	N	2143	-0-		-957	6361	2036	2	107	9	N	97	35	1			178
04	3000	N	1973	-0-		-1027	5334	1875	2	98	9	N	89	200	1			67
05	3100	N	2172	-0-		-928	4406	2072	2	100	9	N	91	22	1			136
06	3000	N	2038	-0-		-962	3444	1952	2	86	9	N	78	16	1			198
07	3100	N	2115	-0-		-985	2459	2024	2	91	9	N	83	21	1			260
08	3100	N	2009	-0-		-1091	1368	1936	2	73	9	N	66	197	1			129
09	3000	N	1945	-0-		-1055	313	1846	2	99	9	N	90	31	1			188
10	2322	N	2009	-0-		-313	-0-	1947	2	62	9	N	56					244
11	1950	N	1684	-0-		-266	-0-	1645	2	39	9	N	35	185	1			94
*12	2018	N	2018	-0-		-0-	-0-	1900	2	118	9	N	107	8	1			193

TOTAL GAS PROD: 23,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 957

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1908	-0-	1908	4376	1880	2	28	9	N	25					215
02	2800	N	2202	-0-	-598	3778	2182	2	20	9	N	18					233
03	3100	N	2490	-0-	-610	3168	2470	2	20	9	N	18					251
04	3000	N	1762	-0-	-1238	1930	1738	2	24	9	N	22					273
05	3100	N	1506	-0-	-1594	336	1488	2	18	9	N	16					289
06	2280	N	1570	-0-	-710	-0-	1537	2	33	9	N	30	181	1			138
07	1829	N	728	-0-	-1101	-0-	726	2	2	9	N	2					140
08	1519	N	848	-0-	-671	-0-	848	2			N	-0-					140
09	1620	N	1146	-0-	-474	-0-	1142	2	4	9	N	4					144
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1467	2	25	9	N	23					167
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					167
12	1178	N	921	-0-	-257	-0-	910	2	11	9	N	10					177

TOTAL GAS PROD: 18,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

SHANKLIN ENERGY CO, LLC 769281
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098
LIVE OAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 271623 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440

01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
MCCLELLAND WELL #: 15 RRCID -> 089642 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9736 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3818	-0-	3818	14039	365	1	3417	3	N	33					217
							36	9									
02	17910	X	3871	-0-	-14039	-0-	363	1	3496	3	N	11					228
							12	9									
03	3844	X	3653	-0-	-191	-0-	374	1	3240	3	N	35					263
							39	9									
04	3720	X	3081	-0-	-639	-0-	317	1	2739	3	N	23					286
							25	9									
05	4278	X	3114	-0-	-1164	-0-	329	1	2742	3	N	39	179	1			146
							43	9									
06	4140	X	3464	-0-	-676	-0-	389	1	3058	3	N	15					161
							17	9									
07	4278	X	2078	-0-	-2200	-0-	224	1	1841	3	N	12					173
							13	9									
08	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	419	1	3866	3	N	43					216
							47	9									
09	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	436	1	3534	3	N	18					234
							20	9									
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	439	1	3632	3	N	30					264
							33	9									
11	4200	X	2624	-0-	-1576	-0-	224	1	2365	3	N	32					296
							35	9									
12	4340	X	4052	-0-	-288	-0-	411	1	3637	3	N	4					300
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 42,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 1 RRCID -> 095340 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9667 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4286	-0-	4286	18976	411	1	3853	3	N	20					176
							22	9									
02	22682	X	3706	-0-	-18976	-0-	347	1	3340	3	N	17					193
							19	9									
03	5239	X	3819	-0-	-1420	-0-	394	1	3412	3	N	12					205
							13	9									
04	4890	X	4204	-0-	-686	-0-	435	1	3757	3	N	11					216
							12	9									
05	4557	X	3598	-0-	-959	-0-	384	1	3200	3	N	13					229
							14	9									
06	4140	X	3354	-0-	-786	-0-	377	1	2964	3	N	12					241
							13	9									
07	4092	X	1639	-0-	-2453	-0-	177	1	1455	3	N	6					247
							7	9									
08	4340	X	3592	-0-	-748	-0-	351	1	3239	3	N	2					249
							2	9									
09	4200	X	3628	-0-	-572	-0-	397	1	3222	3	N	8					257
							9	9									
10	3596	X	3561	-0-	-35	-0-	378	1	3129	3	N	49					306
							54	9									
11	3480	X	2377	-0-	-1103	-0-	204	1	2161	3	N	11	183	1			134
							12	9									
12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	410	1	3627	3	N	13					147
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 41,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND WELL #: 17 RRCID -> 098082 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		386	-0-	386	1746	31	1	292	3	N	57	180	1			137
							63	9									
02	2074	N	328	-0-	-1746	-0-	26	1	249	3	N	48					185
							53	9									
03	589	N	522	-0-	-67	-0-	41	1	354	3	N	115	179	1			121
							127	9									
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	39	1	339	3	N	157	183	1			95
							173	9									
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	38	1	317	3	N	145					240
							160	9									
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	39	1	309	3	N	126	184	1			182
							139	9									
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	248	3	N	42					224
							46	9									
08	527	N	422	-0-	-105	-0-	37	1	338	3	N	43					267
							47	9									
09	480	N	348	-0-	-132	-0-	38	1	309	3	N	1	182	1			86
							1	9									
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	39	1	326	3	N	76					162
							84	9									
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	332	3	N	55					217
							61	9									
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	38	1	338	3	N	71	174	1			114
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 5,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 936

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099694 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND "C" WELL #: 1 RRCID -> 099695 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		216	-0-	216	779	22 55	1 9	139	3	N	50					137
02	959	N	180	-0-	-779	-0-	21 26	1 9	133	3	N	24					161
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	21 19	1 9	139	3	N	17					178
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	15 42	1 9	93	3	N	38					216
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	17 9	1 9	118	3	N	8					224
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	16 4	1 9	105	3	N	4					228
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	116	3	N	1					229
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16 31	1 9	120	3	N	28					257
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	8 20	1 9	53	3	N	18	187	1			88
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18 28	1 9	129	3	N	25					113
11	150	N	55	-0-	-95	-0-	6 9	1 9	40	3	N	8					121
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	5 34	1 9	34	3	N	31					152

TOTAL GAS PROD: 1,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

MCCLELLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 101274 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9252 - 9650

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROARK, G. U. "A" WELL #: 2 RRCID -> 101275 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9524 - 9590

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2023 - WELL PLUGGED 7/17/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND WELL #: 19 RRCID -> 103095 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9872 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2023 - WELL PLUGGED 7/12/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND WELL #: 20 RRCID -> 106489 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5472	-0-	5472	22838	738	1	4661	3	N	66	121	1			70
							73	9									
02	27828	X	4990	-0-	-22838	-0-	671	1	4250	3	N	63					133
							69	9									
03	6107	X	5570	-0-	-537	-0-	709	1	4809	3	N	47					180
							52	9									
04	5820	X	5281	-0-	-539	-0-	728	1	4510	3	N	39	110	1			109
							43	9									
05	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	697	1	4849	3	N	58	102	1			65
							64	9									
06	5400	X	5162	-0-	-238	-0-	685	1	4429	3	N	44					109
							48	9									
07	5580	X	3355	-0-	-2225	-0-	504	1	2841	3	N	9					118
							10	9									
08	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	710	1	5332	3	N	47	94	1			71
							52	9									
09	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	717	1	4723	3	N	23					94
							25	9									
10	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	751	1	5317	3	N	29					123
							32	9									
11	5910	X	3788	-0-	-2122	-0-	496	1	3263	3	N	26	95	1			54
							29	9									
12	6107	X	5652	-0-	-455	-0-	736	1	4869	3	N	43					97
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 62,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND "E" WELL #: 1 RRCID -> 106843 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9382 - 9390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT-IN		1212	-0-	1212	2626	112	1	1047	3	N	48					194
							53	9									
02	SHUT-IN		1079	-0-	1079	3705	99	1	954	3	N	24	180	1			38
							26	9									
03	4934	X	1229	-0-	-3705	-0-	122	1	1060	3	N	43					81
							47	9									
04	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	128	1	1102	3	N	69					150
							76	9									
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	162	1	1348	3	N	35					185
							39	9									
06	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	124	1	972	3	N	25					210
							28	9									
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	56	1	458	3	N	13	177	1			46
							14	9									
08	1550	N	1090	-0-	-460	-0-	105	1	971	3	N	13					59
							14	9									
09	1110	N	768	-0-	-342	-0-	84	1	677	3	N	6					65
							7	9									
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	105	1	867	3	N	8					73
							9	9									
11	1050	N	531	-0-	-519	-0-	45	1	480	3	N	5					78
							6	9									
12	806	N	572	-0-	-234	-0-	56	1	492	3	N	22	1	8			99
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 11,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

MCCLELLAND WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4585	-0-	4585	16646	587	1	3880	3	N	107					259
							118	9									
02	20881	X	4235	-0-	-16646	-0-	553	1	3637	3	N	41	186	1			114
							45	9									
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	605	1	3708	3	N	29					143
							32	9									
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	581	1	3849	3	N	10					153
							11	9									
05	4681	X	4495	-0-	-186	-0-	581	1	3835	3	N	72					225
							79	9									
06	4530	X	4221	-0-	-309	-0-	545	1	3615	3	N	55	181	1			99
							61	9									
07	4681	X	2746	-0-	-1935	-0-	392	1	2332	3	N	20					119
							22	9									
08	4588	X	4296	-0-	-292	-0-	530	1	3753	3	N	12					131
							13	9									
09	4440	X	3753	-0-	-687	-0-	523	1	3220	3	N	9					140
							10	9									
10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	611	1	4036	3	N	14					154
							15	9									
11	4230	X	1871	-0-	-2359	-0-	334	1	1507	3	N	27					181
							30	9									
12	4309	X	3881	-0-	-428	-0-	464	1	3367	3	N	45					226
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 47,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND "C" WELL #: 4 RRCID -> 145721 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2023 - WELL PLUGGED 7/20/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND WELL #: 26 RRCID -> 159375 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND WELL #: 16 RRCID -> 159385 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND WELL #: 27 RRCID -> 178937 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5016	-0-	5016	18395	477	1	4467	3	N	65					244
							72	9									
02	22972	X	4577	-0-	-18395	-0-	425	1	4090	3	N	56					300
							62	9									
03	4619	X	4493	-0-	-126	-0-	464	1	4019	3	N	9					309
							10	9									
04	4860	X	4189	-0-	-671	-0-	432	1	3734	3	N	21	184	1			146
							23	9									
05	5053	X	4508	-0-	-545	-0-	482	1	4012	3	N	13					159
							14	9									
06	4890	X	3739	-0-	-1151	-0-	421	1	3306	3	N	11					170
							12	9									
07	5053	X	3184	-0-	-1869	-0-	344	1	2830	3	N	9					179
							10	9									
08	4495	X	4471	-0-	-24	-0-	436	1	4023	3	N	11					190
							12	9									
09	4350	X	3607	-0-	-743	-0-	395	1	3206	3	N	5					195
							6	9									
10	4495	X	4028	-0-	-467	-0-	433	1	3584	3	N	10					205
							11	9									
11	4320	X	3688	-0-	-632	-0-	317	1	3359	3	N	11					216
							12	9									
12	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	481	1	4256	3	N	13					229
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 50,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

MCCLELLAND WELL #: 28 RRCID -> 178941 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND WELL #: 30 RRCID -> 182939 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDERXP LTD. 907320
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTON WELL #: 1 RRCID -> 244405 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913

01	3255	X	3008	-0-	-247	-0-	2865	2	143	9	N	130					390
02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3908	2	68	9	N	62	151	1			301
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					301
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3584	2	56	9	N	51					352
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3456	2	39	9	N	35					387
06	3150	X	3145	-0-	-5	-0-	3089	2	56	9	N	51	183	1			255
07	3255	X	2743	-0-	-512	-0-	2691	2	52	9	N	47					302
08	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3833	2	69	9	N	63					365
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3558	2	77	9	N	70	177	1			258
10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3241	2	112	9	N	102					360
11	3150	X	2979	-0-	-171	-0-	2949	2	30	9	N	27					387
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					387

TOTAL GAS PROD: 37,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8470 - 8490

01	33759	X	8144	-0-	-25615	-0-	7722	2	422	9	N	384	184	1			403
02	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7610	2	248	9	N	225	338	1			290
03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3866	2	113	9	N	103					393
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4061	2	99	9	N	90	167	1			316
05	8711	X	253	-0-	-8458	-0-	247	2	6	9	N	5					321
06	8430	X	3888	-0-	-4542	-0-	3750	2	138	9	N	125	155	1			291
07	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					291
08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4934	2	17	9	N	15					306
09	4170	X	3247	-0-	-923	-0-	3175	2	72	9	N	65					371
10	4030	X	2073	-0-	-1957	-0-	1920	2	153	9	N	139					510
11	4800	X	567	-0-	-4233	-0-	565	2	2	9	N	2					512
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					512

TOTAL GAS PROD: 39,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,153

OAKVILLE (WILCOX 7700) 66519 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
MCCLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 283645 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7750 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1504	-0-	1504	7400	201	1	1270	3	N	30	64	1			37
							33	9									
02	2800	N	1320	-0-	-1480	5920	176	1	1113	3	N	28					65
							31	9									
03	6727		1857	-0-	-4870	1050	232	1	1572	3	N	48					113
							53	9									
04	2433	R	1383	-0-	-1050	-0-	187	1	1160	3	N	33	73	1			73
							36	9									
05	2028	R	2028	-0-	-0-	-0-	247	1	1717	3	N	58	80	1			51
							64	9									
06	1800	#	1755	-0-	-45	-0-	229	1	1478	3	N	44					95
							48	9									
07	1860	#	984	-0-	-876	-0-	147	1	826	3	N	10					105
							11	9									
08	2015	#	1826	-0-	-189	-0-	208	1	1565	3	N	48	87	1			66
							53	9									
09	1950	#	1585	-0-	-365	-0-	205	1	1354	3	N	24					90
							26	9									
10	2015	#	1580	-0-	-435	-0-	192	1	1356	3	N	29					119
							32	9									
11	1770	#	671	-0-	-1099	-0-	86	1	563	3	N	20	89	1			50
							22	9									
12	1829	#	1732	-0-	-97	-0-	220	1	1454	3	N	53					103
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 18,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

OAKVILLE (1550) 66519 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
JJRS INVESTMENTS INC. 427648
REAGAN, ROBERT ET AL WELL #: 5T RRCID -> 153095 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400) 66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2022 - WELL PLUUGGED 12/8/22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY) 66523 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, ROBERT H. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK) 66523 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ROARK G. U. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153704 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7090 - 7094

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2023 - WELL PLUGGED 06/30/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE-WILCOX (LULING) 66540 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, ROBERT H. WELL #: 7 RRCID -> 147008 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, ROBERT H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147114 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE-WILCOX (SLICK) 66540 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
REAGAN, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 083541 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6743 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BURROWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195992 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4058 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THWING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198541 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE CORPORATION 027200
DONOGHUE GAS UNIT 5-E WELL #: 1 RRCID -> 198013 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 180241 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3813 - 3823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					5
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					5
03	310	X	54	-0-	-256	-0-	54	2			Y	-0-					5
04	300	N	27	-0-	-273	-0-	27	2			Y	-0-					5
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					5
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					5
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					5
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					5
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 3 RRCID -> 180882 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
03	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
04	1200	X	709	-0-	-491	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
05	1240	X	659	-0-	-581	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
06	1200	X	724	-0-	-476	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	40	-0-	-704	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH "T" WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	2565	-0-	2565	13751	2565	2			Y	-0-					4
02	14B2	EXT	217	-0-	217	13968	217	2			Y	-0-					4
03	14B2	EXT	15	-0-	15	13983	15	2			Y	-0-					4
04	14B2	EXT	2	-0-	2	13985	2	2			Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13985					Y	-0-					4
06	13985	X	-0-	-0-	-13985	-0-					Y	-0-					4
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					4
08	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 181495 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					9
02	T. A.		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					9
03	T. A.		54	-0-	54	100	54	2			Y	-0-					9
04	T. A.		27	-0-	27	127	27	2			Y	-0-					9
05	T. A.		25	-0-	25	152	25	2			Y	-0-					9
06	172	X	20	-0-	-152	-0-	20	2			Y	-0-					9
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					9
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					9
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					9
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 208141 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 212439 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 3824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					78
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					78
03	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					78
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					78
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					78
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					78
07	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	2			N	-0-					78
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					78
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					78
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					78
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					78
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 3,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 212468 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 214373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3550 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	93	X	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			3
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			3
03	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			3
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			3
05	527	N	406	-0-	-121	-0-	406	2		N	-0-			3
06	510	N	322	-0-	-188	-0-	322	2		N	-0-			3
07	465	N	18	-0-	-447	-0-	18	2		N	-0-			3
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			3
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			3
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			3
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			3
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 3,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250444 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH, S. (FRIO 1) 66718 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-U RRCID -> 177560 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4284 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			12
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			12
03	651	N	54	-0-	-597	-0-	54	2		Y	-0-			12
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2		Y	-0-			12
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2		Y	-0-			12
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2		Y	-0-			12
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2		Y	-0-			12
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			12
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			12
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			12
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			12
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-L RRCID -> 177564 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					93
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					93
03	651	N	54	-0-	-597	-0-	54	2			Y	-0-					93
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			Y	-0-					93
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					93
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					93
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					93
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					93
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					93
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					93
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					93
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					4
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					4
03	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					4
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					4
05	930	N	634	-0-	-296	-0-	634	2			Y	-0-					4
06	900	N	402	-0-	-498	-0-	402	2			Y	-0-					4
07	713	N	22	-0-	-691	-0-	22	2			Y	-0-					4
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					4
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					4
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					4
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					4
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					41
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					41
03	558	N	54	-0-	-504	-0-	54	2			N	-0-					41
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					41
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					41
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					41
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					41
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					41
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					41
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) //CONT.// 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 12056 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	551	-0-	-2549	998	551	2			N	-0-	56	1			33
02	1367	N	369	-0-	-998	-0-	369	2			N	-0-					33
03	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					33
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					33
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					33
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					33
07	217	X	15	-0-	-202	-0-	15	2			N	-0-					33
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					33
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					33
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					33
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					33
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF. 12010 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	37	152	1			213
02	2716	X	138	-0-	-2578	-0-	138	2			N	-0-					213
03	2976	X	54	-0-	-2922	-0-	54	2			N	-0-					213
04	4440	X	27	-0-	-4413	-0-	27	2			N	-0-					213
05	4588	X	25	-0-	-4563	-0-	25	2			N	-0-	174	1			39
06	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					39
07	155	X	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					39
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					39
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					39
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					39
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					39
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OLD BUZZARD (WILCOX) //CONT.// 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1367	N	344	-0-	-1023	-0-	344	2			N	-0-					77
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					77
03	620	X	107	-0-	-513	-0-	107	2			N	-0-					77
04	600	N	307	-0-	-293	-0-	307	2			N	-0-					77
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					77
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					77
07	310	X	15	-0-	-295	-0-	15	2			N	-0-					77
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					77
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					77
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					77
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					77
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 1,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUERO OPERATING 882776
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVIA (7500, UPPER) 67197 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 25 RRCID -> 202247 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7461 - 7474

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGEDALE (LULING, LOWER) 67544 251 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
ALGEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147028 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 16800 PERF.10318 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORD (WILCOX J-1 SAND) 67576 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KILROY-TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 132690 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPTON WELL #: 2 RRCID -> 189915 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAISANO CREEK (PETTUS) 68447 800 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
COX WELL #: 3 RRCID -> 171598 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4582 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAISANO CREEK (YEGUA) 68447 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
GRANBERRY A WELL #: 1 RRCID -> 272362 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2023 - WELL PLUGGED 5/10/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL H WELL #: 1 RRCID -> 272361 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4433 - 4438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAISANO CREEK (YEGUA) //CONT.// 68447 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
MCNEILL H WELL #: 2 RRCID -> 283280 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5197 - 5226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAISANO CREEK, E. (3200) 68449 320 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL, WADE WELL #: 1B RRCID -> 242423 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3504 - 3506

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2023 - WELL PLUGGED 06/12/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO ALTO (6280) 68649 280 ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
ZORILLA-MALONE WELL #: 7 RRCID -> 294099 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6274 - 6277

01	24800	11248	-0-	-13552		5420	11058	2	190	9	Y	173	155	1		72
02	22400	3540	-0-	-18860		-0-	3360	2	180	9	Y	164	143	1		93
03	0	3915	-0-	3915	B	3915	3748	2	167	9	Y	152	145	1		100
04	0	3250	-0-	3250	B	7165	3162	2	88	9	Y	80	148	1		32
05	11253	4915	-0-	-6338	B	827	4673	2	242	9	Y	220	185	1		67
06	10890	4769	-0-	-6121	B	-5294	4594	2	175	9	Y	159	181	1		45
07	3906	4663	-0-	757	B	-4537	4547	2	116	9	Y	105	91	1		59
08	0	9497	-0-	9497	B	4960	9222	2	275	9	Y	250	258	1		51
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4960																
09	2564 N	5093	-0-	2529	B	7489	4913	2	180	9	Y	164	148	1		67
10	4929	4113	-0-	-816	B	6673	4052	2	61	9	Y	55	93	1		29
11	9180	2346	-0-	-6834	B	-161	2288	2	58	9	Y	53	58	1		24
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-161					Y	NO RPT				24

TOTAL GAS PROD: 57,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,575

PANNA MARIA (CARRIZO) 68943 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ECTERO SOUTHWEST, LLC 241416
GFL/CRUZ WELL #: 0001GF RRCID -> 269322 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 4396 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BORDOVSKY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208024 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANNA MARIA (EDWARDS) 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC 100291
FOEGELLE G. U. WELL #: 1 RRCID -> 033376 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10898 - 10930

01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2 WELL #: 5 RRCID -> 038971 COMPL. DATE 04/03/1966 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10892 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1700	-0-	1700 B	-8427	1503	2	197	9	N	179	159	1			73
02	2800	#	2697	-0-	-103 B	-8530	2690	2	7	9	N	6					79
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-103		CANCELLED UNDERAGE ->		-8427										
03	3680	R	3783	-0-	103 B	-0-	3317	2	466	9	N	424	378	1			125
04	3105	R	3105	-0-	-0- B	-0-	2893	2	212	9	N	193	258	1			60
05	2976	#	2483	-0-	-493 B	-493	2266	2	217	9	N	197	177	1			80
06	3660	#	3073	-0-	-587 B	-1080	2735	2	338	9	N	307	267	1			120
07	3782	#	3504	-0-	-278 B	-1358	3271	2	233	9	N	212	157	1			175
08	3782	#	1221	-0-	-2561 B	-3919	1127	2	94	9	N	85	161	1			99
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3919														
09	3120	#	66	-0-	-3054 B	-6973	63	2	3	9	N	3					102
10	3503	#	221	-0-	-3282 B	-10255	98	2	123	9	N	112	177	1			37
11	3390	#	3289	-0-	-101 B	-10356	2757	2	532	9	N	484	477	1			44
12	3503	#	4686	-0-	1183 B	-9173	4181	2	505	9	N	459	430	1			73

TOTAL GAS PROD: 29,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,661

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10898 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4722	R	4722	-0-	-0- B	-0-	4412	2	310	9	N	282	169	1			207
02	4144	#	4122	-0-	-22 B	-22	3762	2	360	9	N	327	348	1			186
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-22														
03	4588	#	2908	-0-	-1680 B	-1702	2682	2	226	9	N	205	166	1			225
04	4440	#	214	-0-	-4226 B	-5928	208	2	6	9	N	5	158	1			72
05	4588	#	-0-	-0-	-4588 B	-10516					N	-0-					72
06	4440	#	-0-	-0-	-4440 B	-14956					N	-0-					72
07	4557	#	64	-0-	-4493 B	-19449	40	2	24	9	N	22					94
08	2914	#	218	-0-	-2696 B	-22145	135	2	83	9	N	75					169
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-22123		CANCELLED UNDERAGE ->		-22										
09	210	#	63	-0-	-147 B	-22270	6	2	57	9	N	52					221
10	62	#	-0-	-0-	-62 B	-22332					N	47	172	1			96
11	210	#	-0-	-0-	-210 B	-22542					N	54					150
12	217	#	NO RPT	-0-	-217 B	-22759					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 12,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,069

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
LABUS, J. V. WELL #: 3 RRCID -> 133296 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	10	-0-	-21 B	-298	10	2			N	-0-					198
02	28	#	-0-	-0-	-28 B	-326					N	-0-					198
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-70	CANCELLED UNDERAGE ->	-256											
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-70					N	-0-					198
04	10	#	-0-	-0-	-10 B	-80					N	-0-					198
05	10	#	-0-	-0-	-10 B	-90					N	-0-					198
06	10	#	-0-	-0-	-10 B	-100					N	-0-					198
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-100					N	-0-					198
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-100					N	-0-	160	7			38
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-30	CANCELLED UNDERAGE ->	-70											
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-30					N	-0-					38
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-30					N	-0-					38
11	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					38
12	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER REEF (FRIO CONS.) 69022 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
BULL REDFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274876 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9132 - 9148

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULL REDFISH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280204 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9178 - 9196

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER REEF (FRIO CONS.) //CONT.// 69022 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
'BULL REDFISH' UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283708 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9236 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER REEF (FRIO G-1) 69022 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
BULL REDFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266900 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3434	-0-	3434	14067	620 218	1 9	2596	3	N	198	179	1			274
02	19151		2822	-0-	-16329	-0-	560 195	1 9	2067	3	N	177	180	1			271
03	5556		3088	-0-	-2468	-0-	620 206	1 9	2262	3	N	187	166	1			292
04	5284		2942	-0-	-2342	-0-	600 163	1 9	2179	3	N	148	181	1			259
05	5414		3017	-0-	-2397	-0-	620 166	1 9	2231	3	N	151	179	1			231
06	4872		2736	-0-	-2136	-0-	600 168	1 9	1968	3	N	153	187	1			197
07	5010		2815	-0-	-2195	-0-	600 173	1 9	2042	3	N	157	173	1			181
08	4866		2743	-0-	-2123	-0-	600 165	1 9	1978	3	N	150					331
09	4456		2528	-0-	-1928	-0-	600 140	1 9	1788	3	N	127	167	1			291
10	2603		2603	-0-	-0-	-0-	600 237	1 9	1766	3	N	215	267	1			239
11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	600 141	1 9	1701	3	N	128	189	1			178
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	620 155	1 9	1554	3	N	141					319

TOTAL GAS PROD: 33,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,932

BULL REDFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279961 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9100 - 9148

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3) 69029 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 89 WELL #: 002 RRCID -> 269199 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2) 69029 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 2 RRCID -> 198833 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9832 - 9866

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE (5200) 69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
HYNES, J. WELL #: 1 RRCID -> 120908 COMPL. DATE 04/15/1986 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5081 - 5091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE (5200) //CONT.// 69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 100566
HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE, E. (4885) 69044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HYNES WELL #: 7 RRCID -> 111037 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 3836 - 3842

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE, E. (5400) 69044 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HYNES WELL #: 8 C RRCID -> 112065 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5438 - 5441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH) 69049 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGACY EXPLORATION, INC. 495544
SHELLY GRIFFITH WELL #: A 2 RRCID -> 137843 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4125 - 4133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) 69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WELL #: 3 D RRCID -> 244747 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 4273 - 4291

01	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	2		N	-0-					140
02	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	2		N	-0-					140
03	527	N	269	-0-	-258	B	-0-	269	2		N	-0-					140
04	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2		N	-0-					140
05	713	N	-0-	-0-	-713	B	-0-				N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					140
07	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-				N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEILL WEST WELL #: 1 RRCID -> 255104 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411

01	403	N	128	-0-	-275	B	-0-	128	2		N	-0-					7
02	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	2		N	-0-					7
03	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-				N	-0-					7
04	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2		N	-0-					7
05	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-				N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) //CONT.// 69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
MCNEILL (BROOKS) WELL #: 1 RRCID -> 272719 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	956	-0-	-67 B	-0-	956	2			N	-0-					90
02	840	N	646	-0-	-194 B	-0-	646	2			N	-0-					90
03	1023	N	320	-0-	-703 B	-0-	320	2			N	-0-					90
04	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					90
05	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2			N	-0-					90
06	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-					90
07	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2			N	-0-					90
08	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2			N	-0-					90
09	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					90
*10	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					90
11	990	N	373	-0-	-617 B	-0-	373	2			N	-0-					90
12	837	N	558	-0-	-279 B	-0-	558	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 9,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEILL (BROOKS) B WELL #: 1 RRCID -> 280617 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4305 - 4311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	2			N	-0-					200
02	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	2			N	-0-					200
03	1705	N	673	-0-	-1032 B	-0-	673	2			N	-0-					200
04	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					200
05	1364	N	1109	-0-	-255 B	-0-	1109	2			N	-0-					200
06	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					200
07	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			N	-0-					200
08	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					200
09	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-					200
*10	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	2			N	-0-					200
*11	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					200
*12	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 11,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA) 69562 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC 100412
WELDER, M. S. EST. WELL #: 20 RRCID -> 200773 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2924 - 2926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRICIA (2800 CATAHOULA) 69562 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC 100412
WELDER, M. S. EST. WELL #: 10 RRCID -> 189327 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 2820 - 2823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BB-SOUTHTEX, LLC 100210
ONEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003545 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.13671 - 13873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	6	-0-	6 B	6	1	2	5	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	6					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	6					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	318	2	695	3	N	-0-					-0-
02	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	408	2	912	3	N	-0-					-0-
03	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	285	2	1164	3	N	-0-					-0-
04	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	290	2	1123	3	N	-0-					-0-
05	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	242	2	1231	3	N	-0-					-0-
06	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	236	2	1152	3	N	-0-					-0-
07	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	292	2	1143	3	N	-0-					-0-
08	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	282	2	1159	3	N	-0-					-0-
09	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	308	2	1156	3	N	-0-					-0-
10	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	299	2	1226	3	N	-0-					-0-
11	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	109	2	560	3	N	-0-					-0-
12	651 N	4	-0-	-647 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9354	-0-	9354	B	8435	2940	2	6414	3	N	-0-					-0-
02	21969	X	13534	-0-	-8435	B	-0-	4183	2	9351	3	N	-0-					-0-
03	14424	X	14424	-0-	-0-	B	-0-	2842	2	11582	3	N	-0-					-0-
04	17610	X	15243	-0-	-2367	B	-0-	3127	2	12116	3	N	-0-					-0-
05	16182	X	12647	-0-	-3535	B	-0-	2081	2	10566	3	N	-0-					-0-
06	22217	X	22217	-0-	-0-	B	-0-	3780	2	18437	3	N	-0-					-0-
07	15748	X	11021	-0-	-4727	B	-0-	2243	2	8778	3	N	-0-					-0-
08	15748	X	12210	-0-	-3538	B	-0-	2392	2	9818	3	N	-0-					-0-
09	20130	X	3289	-0-	-16841	B	-0-	693	2	2596	3	N	-0-					-0-
10	20801	X	32	-0-	-20769	B	-0-	6	2	26	3	N	-0-					-0-
11	20130	X	211	-0-	-19919	B	-0-	34	2	177	3	N	-0-					-0-
12	29897	X	29897	-0-	-0-	B	-0-	4325	2	25572	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4816	-0-	4816	B	-1310	1514	2	3302	3	N	-0-					-0-
02	4564	X	4850	-0-	286	B	-1024	1499	2	3351	3	N	-0-					-0-
03	4232	X	5256	-0-	1024	B	-0-	1035	2	4221	3	N	-0-					-0-
04	4860	X	4821	-0-	-39	B	-0-	989	2	3832	3	N	-0-					-0-
05	5390	X	5390	-0-	-0-	B	-0-	887	2	4503	3	N	-0-					-0-
06	5190	X	4824	-0-	-366	B	-0-	821	2	4003	3	N	-0-					-0-
07	5363	X	4783	-0-	-580	B	-0-	973	2	3810	3	N	-0-					-0-
08	5394	X	5037	-0-	-357	B	-0-	987	2	4050	3	N	-0-					-0-
09	5220	X	4794	-0-	-426	B	-0-	1010	2	3784	3	N	-0-					-0-
10	5394	X	5241	-0-	-153	B	-0-	1029	2	4212	3	N	-0-					-0-
11	4860	X	4732	-0-	-128	B	-0-	771	2	3961	3	N	-0-					-0-
12	5022	X	4870	-0-	-152	B	-0-	704	2	4166	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G W CURRER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3024	-0-	-572	B	-0-	950	2	2074	3	N	-0-					-0-
02	3192	X	2394	-0-	-798	B	-0-	740	2	1654	3	N	-0-					-0-
03	2801	X	2801	-0-	-0-	B	-0-	552	2	2249	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	1952	-0-	-1318	B	-0-	400	2	1552	3	N	-0-					-0-
05	3379	X	2412	-0-	-967	B	-0-	397	2	2015	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	1699	-0-	-1241	B	-0-	289	2	1410	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	1985	-0-	-805	B	-0-	404	2	1581	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	1877	-0-	-913	B	-0-	368	2	1509	3	N	-0-					-0-
09	4130	X	4130	-0-	-0-	B	-0-	870	2	3260	3	N	-0-					-0-
10	2418	X	1458	-0-	-960	B	-0-	286	2	1172	3	N	-0-					-0-
11	3694	X	3694	-0-	-0-	B	-0-	603	2	3091	3	N	-0-					-0-
12	3751	X	2043	-0-	-1708	B	-0-	296	2	1747	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
J A LEPPARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3633	-0-	-304 B	-0-	1142	2	2491	3	N	-0-			-0-
02	3192	X	3060	-0-	-132 B	-0-	946	2	2114	3	N	-0-			-0-
03	3242	X	3242	-0-	-0- B	-0-	639	2	2603	3	N	-0-			-0-
04	3510	X	2877	-0-	-633 B	-0-	590	2	2287	3	N	-0-			-0-
05	3627	X	3155	-0-	-472 B	-0-	519	2	2636	3	N	-0-			-0-
06	3510	X	3070	-0-	-440 B	-0-	522	2	2548	3	N	-0-			-0-
07	3379	X	3195	-0-	-184 B	-0-	650	2	2545	3	N	-0-			-0-
08	3255	X	3140	-0-	-115 B	-0-	615	2	2525	3	N	-0-			-0-
09	3060	X	3008	-0-	-52 B	-0-	634	2	2374	3	N	-0-			-0-
10	3162	X	3047	-0-	-115 B	-0-	598	2	2449	3	N	-0-			-0-
11	3293	X	3293	-0-	-0- B	-0-	537	2	2756	3	N	-0-			-0-
12	3193	X	2434	-0-	-759 B	-0-	352	2	2082	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0- B	-5261					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-5261					N	-0-			-0-
03	0	X	314	-0-	314 B	-4947	62	2	252	3	N	-0-			-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170 B	-4947					N	-0-			-0-
05	0	X	4308	-0-	4308 B	-639	709	2	3599	3	N	-0-			-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300 B	-639					N	-0-			-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310 B	-639					N	-0-			-0-
08	3286	X	-0-	-0-	-3286 B	-639					N	-0-			-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180 B	-639					N	-0-			-0-
10	3286	X	-0-	-0-	-3286 B	-639					N	-0-			-0-
11	3235	X	3874	-0-	639 B	-0-	631	2	3243	3	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5073	X	5073	-0-	-0- B	-0-	1594	2	3479	3	N	-0-			-0-
02	3291	X	3291	-0-	-0- B	-0-	1017	2	2274	3	N	-0-			-0-
03	6475	X	6475	-0-	-0- B	-0-	1276	2	5199	3	N	-0-			-0-
04	6931	X	6931	-0-	-0- B	-0-	1422	2	5509	3	N	-0-			-0-
05	5783	X	5783	-0-	-0- B	-0-	952	2	4831	3	N	-0-			-0-
06	1050	X	4703	-0-	3653 B	-0-	800	2	3903	3	N	-0-			-0-
07	4677	X	4677	-0-	-0- B	-0-	952	2	3725	3	N	-0-			-0-
08	4726	X	4726	-0-	-0- B	-0-	926	2	3800	3	N	-0-			-0-
09	3578	X	3578	-0-	-0- B	-0-	754	2	2824	3	N	-0-			-0-
10	4442	X	4442	-0-	-0- B	-0-	872	2	3570	3	N	-0-			-0-
11	5123	X	5123	-0-	-0- B	-0-	835	2	4288	3	N	-0-			-0-
*12	6205	X	6205	-0-	-0- B	-0-	898	2	5307	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		2576	-0-	2576 B	1182	809	2	1767	3	N	-0-			-0-
02	3763	X	2581	-0-	-1182 B	-0-	798	2	1783	3	N	-0-			-0-
03	3838	X	3838	-0-	-0- B	-0-	756	2	3082	3	N	-0-			-0-
04	3223	X	3223	-0-	-0- B	-0-	661	2	2562	3	N	-0-			-0-
05	3100	X	2938	-0-	-162 B	-0-	483	2	2455	3	N	-0-			-0-
06	3420	X	3195	-0-	-225 B	-0-	544	2	2651	3	N	-0-			-0-
07	3534	X	3518	-0-	-16 B	-0-	716	2	2802	3	N	-0-			-0-
08	3534	X	3219	-0-	-315 B	-0-	631	2	2588	3	N	-0-			-0-
09	3210	X	2629	-0-	-581 B	-0-	554	2	2075	3	N	-0-			-0-
10	3672	X	3672	-0-	-0- B	-0-	721	2	2951	3	N	-0-			-0-
11	3390	X	2575	-0-	-815 B	-0-	420	2	2155	3	N	-0-			-0-
12	3503	X	2041	-0-	-1462 B	-0-	295	2	1746	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2492	-0-	-81 B	-0-	783	2	1709	3	N	-0-			-0-
02	2212	X	414	-0-	-1798 B	-0-	128	2	286	3	N	-0-			-0-
03	2829	X	2829	-0-	-0- B	-0-	557	2	2272	3	N	-0-			-0-
04	2400	X	292	-0-	-2108 B	-0-	60	2	232	3	N	-0-			-0-
05	2480	X	969	-0-	-1511 B	-0-	159	2	810	3	N	-0-			-0-
06	2730	X	96	-0-	-2634 B	-0-	16	2	80	3	N	-0-			-0-
07	2821	X	1	-0-	-2820 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	2821	X	995	-0-	-1826 B	-0-	195	2	800	3	N	-0-			-0-
09	930	X	259	-0-	-671 B	-0-	55	2	204	3	N	-0-			-0-
10	961	X	616	-0-	-345 B	-0-	121	2	495	3	N	-0-			-0-
11	960	X	103	-0-	-857 B	-0-	17	2	86	3	N	-0-			-0-
12	992	X	101	-0-	-891 B	-0-	15	2	86	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0- B	-4053					N	-0-			-0-
02	224	X	137	-0-	-87 B	-4053	42	2	95	3	N	-0-			-0-
03	0	X	247	-0-	247 B	-3806	49	2	198	3	N	-0-			-0-
04	150	X	313	-0-	163 B	-3643	64	2	249	3	N	-0-			-0-
05	155	X	146	-0-	-9 B	-3643	24	2	122	3	N	-0-			-0-
06	240	X	286	-0-	46 B	-3597	49	2	237	3	N	-0-			-0-
07	3908	X	7505	-0-	3597 B	-0-	1527	2	5978	3	N	-0-			-0-
08	6819	X	6819	-0-	-0- B	-0-	1336	2	5483	3	N	-0-			-0-
09	6311	X	6311	-0-	-0- B	-0-	1330	2	4981	3	N	-0-			-0-
10	5971	X	5971	-0-	-0- B	-0-	1172	2	4799	3	N	-0-			-0-
11	5842	X	5842	-0-	-0- B	-0-	952	2	4890	3	N	-0-			-0-
12	5363	X	5089	-0-	-274 B	-0-	737	2	4352	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	5746	X	5746	-0-	-0- B	-0-	1776	2	3970	3	N	-0-			-0-
03	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	58	2	236	3	N	-0-			-0-
04	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	73	2	281	3	N	-0-			-0-
05	496	X	188	-0-	-308 B	-0-	31	2	157	3	N	-0-			-0-
06	480	X	251	-0-	-229 B	-0-	43	2	208	3	N	-0-			-0-
07	496	X	225	-0-	-271 B	-0-	46	2	179	3	N	-0-			-0-
08	372	X	321	-0-	-51 B	-0-	63	2	258	3	N	-0-			-0-
09	360	X	15	-0-	-345 B	-0-	3	2	12	3	N	-0-			-0-
10	463	X	463	-0-	-0- B	-0-	91	2	372	3	N	-0-			-0-
11	300	N	90	-0-	-210 B	-0-	15	2	75	3	N	-0-			-0-
12	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	15	2	89	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2439	-0-	-134 B	-703	766	2	1673	3	N	-0-			-0-
02	2240	X	1653	-0-	-587 B	-703	511	2	1142	3	N	-0-			-0-
03	911	X	1614	-0-	703 B	-0-	318	2	1296	3	N	-0-			-0-
04	2910	X	1895	-0-	-1015 B	-0-	389	2	1506	3	N	-0-			-0-
05	2666	X	1950	-0-	-716 B	-0-	321	2	1629	3	N	-0-			-0-
06	2370	X	1567	-0-	-803 B	-0-	267	2	1300	3	N	-0-			-0-
07	3050	X	3050	-0-	-0- B	-0-	621	2	2429	3	N	-0-			-0-
08	3248	X	3248	-0-	-0- B	-0-	636	2	2612	3	N	-0-			-0-
09	2255	X	2255	-0-	-0- B	-0-	475	2	1780	3	N	-0-			-0-
10	4537	X	4537	-0-	-0- B	-0-	891	2	3646	3	N	-0-			-0-
11	3826	X	3826	-0-	-0- B	-0-	623	2	3203	3	N	-0-			-0-
12	4265	X	4265	-0-	-0- B	-0-	617	2	3648	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		3622	-0-	3622 B	3219	1138	2	2484	3	N	-0-			-0-
02	6551	X	3332	-0-	-3219 B	-0-	1030	2	2302	3	N	-0-			-0-
03	3612	X	3612	-0-	-0- B	-0-	712	2	2900	3	N	-0-			-0-
04	3510	X	3377	-0-	-133 B	-0-	693	2	2684	3	N	-0-			-0-
05	3689	X	2692	-0-	-997 B	-0-	443	2	2249	3	N	-0-			-0-
06	3570	X	2034	-0-	-1536 B	-0-	346	2	1688	3	N	-0-			-0-
07	3689	X	1869	-0-	-1820 B	-0-	380	2	1489	3	N	-0-			-0-
08	3627	X	1722	-0-	-1905 B	-0-	337	2	1385	3	N	-0-			-0-
09	3390	X	2425	-0-	-965 B	-0-	511	2	1914	3	N	-0-			-0-
10	3234	X	3234	-0-	-0- B	-0-	635	2	2599	3	N	-0-			-0-
11	3367	X	3367	-0-	-0- B	-0-	549	2	2818	3	N	-0-			-0-
*12	3319	X	3319	-0-	-0- B	-0-	480	2	2839	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		4463	-0-	4463	B	4463	1403	2	3060	3	N	-0-			-0-
02	8573	X	4110	-0-	-4463	B	-0-	1270	2	2840	3	N	-0-			-0-
03	4328	X	4328	-0-	-0-	B	-0-	853	2	3475	3	N	-0-			-0-
04	4770	X	3812	-0-	-958	B	-0-	782	2	3030	3	N	-0-			-0-
05	4929	X	4923	-0-	-6	B	-0-	810	2	4113	3	N	-0-			-0-
06	4410	X	4921	-0-	511	B	-0-	837	2	4084	3	N	-0-			-0-
07	4943	X	4943	-0-	-0-	B	-0-	1006	2	3937	3	N	-0-			-0-
08	4929	X	4807	-0-	-122	B	-0-	942	2	3865	3	N	-0-			-0-
09	4770	X	4666	-0-	-104	B	-0-	983	2	3683	3	N	-0-			-0-
10	5022	X	3855	-0-	-1167	B	-0-	757	2	3098	3	N	-0-			-0-
11	4860	X	4389	-0-	-471	B	-0-	716	2	3673	3	N	-0-			-0-
12	4929	X	4476	-0-	-453	B	-0-	647	2	3829	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3946	X	3946	-0-	-0-	B	-0-	1240	2	2706	3	N	-0-			-0-
02	3562	X	3562	-0-	-0-	B	-0-	1101	2	2461	3	N	-0-			-0-
03	3690	X	3690	-0-	-0-	B	-0-	727	2	2963	3	N	-0-			-0-
04	3964	X	3964	-0-	-0-	B	-0-	813	2	3151	3	N	-0-			-0-
05	3803	X	3803	-0-	-0-	B	-0-	626	2	3177	3	N	-0-			-0-
06	3128	X	3128	-0-	-0-	B	-0-	532	2	2596	3	N	-0-			-0-
07	3107	X	3107	-0-	-0-	B	-0-	632	2	2475	3	N	-0-			-0-
08	3053	X	3053	-0-	-0-	B	-0-	598	2	2455	3	N	-0-			-0-
09	2814	X	2814	-0-	-0-	B	-0-	593	2	2221	3	N	-0-			-0-
10	2526	X	2526	-0-	-0-	B	-0-	496	2	2030	3	N	-0-			-0-
11	1844	X	1844	-0-	-0-	B	-0-	301	2	1543	3	N	-0-			-0-
*12	2242	X	2242	-0-	-0-	B	-0-	325	2	1917	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4461	-0-	4461	B	4461	1402	2	3059	3	N	-0-					-0-
02	7819	X	3358	-0-	-4461	B	-0-	1038	2	2320	3	N	-0-					-0-
03	4062	X	4062	-0-	-0-	B	-0-	800	2	3262	3	N	-0-					-0-
04	3895	X	3895	-0-	-0-	B	-0-	799	2	3096	3	N	-0-					-0-
05	3994	X	3994	-0-	-0-	B	-0-	657	2	3337	3	N	-0-					-0-
06	3647	X	3647	-0-	-0-	B	-0-	621	2	3026	3	N	-0-					-0-
07	3901	X	3901	-0-	-0-	B	-0-	794	2	3107	3	N	-0-					-0-
08	3812	X	3812	-0-	-0-	B	-0-	747	2	3065	3	N	-0-					-0-
09	3901	X	3901	-0-	-0-	B	-0-	822	2	3079	3	N	-0-					-0-
10	3761	X	3761	-0-	-0-	B	-0-	738	2	3023	3	N	-0-					-0-
11	3463	X	3463	-0-	-0-	B	-0-	564	2	2899	3	N	-0-					-0-
*12	3794	X	3794	-0-	-0-	B	-0-	549	2	3245	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5475	-0-	-43	B	-3641	1721	2	3754	3	N	-0-					-0-
02	4984	X	5120	-0-	136	B	-3505	1583	2	3537	3	N	-0-					-0-
03	2097	X	5602	-0-	3505	B	-0-	1104	2	4498	3	N	-0-					-0-
04	5310	X	5076	-0-	-234	B	-0-	1041	2	4035	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	5149	-0-	-524	B	-0-	847	2	4302	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	4567	-0-	-923	B	-0-	777	2	3790	3	N	-0-					-0-
07	5673	X	4374	-0-	-1299	B	-0-	890	2	3484	3	N	-0-					-0-
08	5611	X	4063	-0-	-1548	B	-0-	796	2	3267	3	N	-0-					-0-
09	5070	X	3791	-0-	-1279	B	-0-	799	2	2992	3	N	-0-					-0-
10	5146	X	4102	-0-	-1044	B	-0-	805	2	3297	3	N	-0-					-0-
11	4560	X	4042	-0-	-518	B	-0-	659	2	3383	3	N	-0-					-0-
12	4371	X	4291	-0-	-80	B	-0-	621	2	3670	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	17088	X	17088	-0-	-0-	B	-0-	5282	2	11806	3	N	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	266	2	1083	3	N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	164	2	635	3	N	-0-					-0-
05	1780	X	1780	-0-	-0-	B	-0-	293	2	1487	3	N	-0-					-0-
06	1440	X	545	-0-	-895	B	-0-	93	2	452	3	N	-0-					-0-
07	1488	X	648	-0-	-840	B	-0-	132	2	516	3	N	-0-					-0-
08	1488	X	979	-0-	-509	B	-0-	192	2	787	3	N	-0-					-0-
09	1440	X	834	-0-	-606	B	-0-	176	2	658	3	N	-0-					-0-
10	1948	X	1948	-0-	-0-	B	-0-	382	2	1566	3	N	-0-					-0-
11	960	N	205	-0-	-755	B	-0-	33	2	172	3	N	-0-					-0-
12	868	N	217	-0-	-651	B	-0-	31	2	186	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		5807	-0-	5807 B	4203	1825	2	3982	3	N	-0-			-0-
02	9922	X	5719	-0-	-4203 B	-0-	1768	2	3951	3	N	-0-			-0-
03	6133	X	6133	-0-	-0- B	-0-	1208	2	4925	3	N	-0-			-0-
04	6300	X	5958	-0-	-342 B	-0-	1222	2	4736	3	N	-0-			-0-
05	6324	X	5944	-0-	-380 B	-0-	978	2	4966	3	N	-0-			-0-
06	6120	X	5905	-0-	-215 B	-0-	1005	2	4900	3	N	-0-			-0-
07	6324	X	6008	-0-	-316 B	-0-	1223	2	4785	3	N	-0-			-0-
08	6376	X	6376	-0-	-0- B	-0-	1249	2	5127	3	N	-0-			-0-
09	6190	X	6190	-0-	-0- B	-0-	1304	2	4886	3	N	-0-			-0-
10	7065	X	7065	-0-	-0- B	-0-	1387	2	5678	3	N	-0-			-0-
11	7339	X	7339	-0-	-0- B	-0-	1197	2	6142	3	N	-0-			-0-
*12	6848	X	6848	-0-	-0- B	-0-	990	2	5858	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	467	2	1019	3	N	-0-			-0-
02	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	503	2	1124	3	N	-0-			-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	293	2	1195	3	N	-0-			-0-
04	1440	N	1229	-0-	-211 B	-0-	252	2	977	3	N	-0-			-0-
05	1798	N	906	-0-	-892 B	-0-	149	2	757	3	N	-0-			-0-
06	1440	N	816	-0-	-624 B	-0-	139	2	677	3	N	-0-			-0-
07	1271	N	1188	-0-	-83 B	-0-	242	2	946	3	N	-0-			-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	221	2	906	3	N	-0-			-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	231	2	866	3	N	-0-			-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	201	2	823	3	N	-0-			-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	204	2	1048	3	N	-0-			-0-
12	1147	N	1131	-0-	-16 B	-0-	164	2	967	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		6209	-0-	6209 B	6209	1951	2	4258	3	N	-0-			-0-
02	11264	X	5055	-0-	-6209 B	-0-	1562	2	3493	3	N	-0-			-0-
03	6192	X	6192	-0-	-0- B	-0-	1220	2	4972	3	N	-0-			-0-
04	6000	X	5634	-0-	-366 B	-0-	1156	2	4478	3	N	-0-			-0-
05	6200	X	5720	-0-	-480 B	-0-	941	2	4779	3	N	-0-			-0-
06	6000	X	5925	-0-	-75 B	-0-	1008	2	4917	3	N	-0-			-0-
07	6200	X	5795	-0-	-405 B	-0-	1179	2	4616	3	N	-0-			-0-
08	6200	X	5271	-0-	-929 B	-0-	1033	2	4238	3	N	-0-			-0-
09	5940	X	5692	-0-	-248 B	-0-	1199	2	4493	3	N	-0-			-0-
10	6138	X	5757	-0-	-381 B	-0-	1130	2	4627	3	N	-0-			-0-
11	5940	X	5760	-0-	-180 B	-0-	939	2	4821	3	N	-0-			-0-
*12	5921	X	5921	-0-	-0- B	-0-	856	2	5065	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3104	X	3104	-0-	-0-	B	-0-	975	2	2129	3	N	-0-					-0-
02	2957	X	2957	-0-	-0-	B	-0-	914	2	2043	3	N	-0-					-0-
03	3124	X	3124	-0-	-0-	B	-0-	615	2	2509	3	N	-0-					-0-
04	2993	X	2993	-0-	-0-	B	-0-	614	2	2379	3	N	-0-					-0-
05	2980	X	2980	-0-	-0-	B	-0-	490	2	2490	3	N	-0-					-0-
06	2797	X	2797	-0-	-0-	B	-0-	476	2	2321	3	N	-0-					-0-
07	2899	X	2899	-0-	-0-	B	-0-	590	2	2309	3	N	-0-					-0-
08	2782	X	2782	-0-	-0-	B	-0-	545	2	2237	3	N	-0-					-0-
09	2750	X	2750	-0-	-0-	B	-0-	579	2	2171	3	N	-0-					-0-
10	2877	X	2877	-0-	-0-	B	-0-	565	2	2312	3	N	-0-					-0-
11	2738	X	2738	-0-	-0-	B	-0-	447	2	2291	3	N	-0-					-0-
12	2738	N	2738	-0-	-0-	B	-0-	396	2	2342	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4649	-0-	4649	B	4649	1461	2	3188	3	N	-0-					-0-
02	7318	X	2669	-0-	-4649	B	-0-	825	2	1844	3	N	-0-					-0-
03	5041	X	5041	-0-	-0-	B	-0-	993	2	4048	3	N	-0-					-0-
04	4500	X	4249	-0-	-251	B	-0-	872	2	3377	3	N	-0-					-0-
05	4860	X	4860	-0-	-0-	B	-0-	800	2	4060	3	N	-0-					-0-
06	4890	X	3504	-0-	-1386	B	-0-	596	2	2908	3	N	-0-					-0-
07	5892	X	5892	-0-	-0-	B	-0-	1199	2	4693	3	N	-0-					-0-
08	5053	X	4603	-0-	-450	B	-0-	902	2	3701	3	N	-0-					-0-
09	4710	X	4496	-0-	-214	B	-0-	947	2	3549	3	N	-0-					-0-
10	4867	X	4716	-0-	-151	B	-0-	926	2	3790	3	N	-0-					-0-
11	5700	X	4617	-0-	-1083	B	-0-	753	2	3864	3	N	-0-					-0-
12	5890	X	5474	-0-	-416	B	-0-	792	2	4682	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	468	2	1021	3	N	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	419	2	937	3	N	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	298	2	1217	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1272	-0-	-168	B	-0-	261	2	1011	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1446	-0-	-42	B	-0-	238	2	1208	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1404	-0-	-66	B	-0-	239	2	1165	3	N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	B	-0-	289	2	1131	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	907	-0-	-550	B	-0-	178	2	729	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	701	-0-	-709	B	-0-	148	2	553	3	N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	128	2	523	3	N	-0-					-0-
11	870	N	749	-0-	-121	B	-0-	122	2	627	3	N	-0-					-0-
*12	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	187	2	1110	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5292	-0-	-877	B	-0-	1663	2	3629	3	N	-0-			-0-
02	5572	X	4965	-0-	-607	B	-0-	1535	2	3430	3	N	-0-			-0-
03	5115	X	5115	-0-	-0-	B	-0-	1008	2	4107	3	N	-0-			-0-
04	5670	X	4657	-0-	-1013	B	-0-	955	2	3702	3	N	-0-			-0-
05	5911	X	5911	-0-	-0-	B	-0-	973	2	4938	3	N	-0-			-0-
06	5310	X	5735	-0-	425	B	-0-	976	2	4759	3	N	-0-			-0-
07	5675	X	5675	-0-	-0-	B	-0-	1155	2	4520	3	N	-0-			-0-
08	5921	X	5707	-0-	-214	B	-0-	1118	2	4589	3	N	-0-			-0-
09	5730	X	5212	-0-	-518	B	-0-	1098	2	4114	3	N	-0-			-0-
10	5921	X	5508	-0-	-413	B	-0-	1081	2	4427	3	N	-0-			-0-
11	5730	X	5308	-0-	-422	B	-0-	865	2	4443	3	N	-0-			-0-
12	5704	X	4915	-0-	-789	B	-0-	711	2	4204	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		4007	-0-	4007	B	4007	1259	2	2748	3	N	-0-			-0-
02	7660	X	3653	-0-	-4007	B	-0-	1129	2	2524	3	N	-0-			-0-
03	4047	X	4047	-0-	-0-	B	-0-	797	2	3250	3	N	-0-			-0-
04	4080	X	4080	-0-	-0-	B	-0-	837	2	3243	3	N	-0-			-0-
05	3999	X	3852	-0-	-147	B	-0-	634	2	3218	3	N	-0-			-0-
06	3870	X	3783	-0-	-87	B	-0-	644	2	3139	3	N	-0-			-0-
07	3999	X	3856	-0-	-143	B	-0-	785	2	3071	3	N	-0-			-0-
08	3999	X	3824	-0-	-175	B	-0-	749	2	3075	3	N	-0-			-0-
09	3870	X	3750	-0-	-120	B	-0-	790	2	2960	3	N	-0-			-0-
10	3906	X	2578	-0-	-1328	B	-0-	506	2	2072	3	N	-0-			-0-
11	3780	X	466	-0-	-3314	B	-0-	76	2	390	3	N	-0-			-0-
*12	4099	X	4099	-0-	-0-	B	-0-	593	2	3506	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		7504	-0-	7504	B	7504	2358	2	5146	3	N	-0-			-0-
02	12395	X	4891	-0-	-7504	B	-0-	1512	2	3379	3	N	-0-			-0-
03	2642	N	2642	-0-	-0-	B	-0-	520	2	2122	3	N	-0-			-0-
04	1368	X	1368	-0-	-0-	B	-0-	281	2	1087	3	N	-0-			-0-
05	1072	X	1072	-0-	-0-	B	-0-	176	2	896	3	N	-0-			-0-
06	1030	X	1030	-0-	-0-	B	-0-	175	2	855	3	N	-0-			-0-
07	988	X	988	-0-	-0-	B	-0-	201	2	787	3	N	-0-			-0-
08	6078	X	6078	-0-	-0-	B	-0-	1191	2	4887	3	N	-0-			-0-
09	3667	X	3667	-0-	-0-	B	-0-	773	2	2894	3	N	-0-			-0-
10	2724	X	2724	-0-	-0-	B	-0-	535	2	2189	3	N	-0-			-0-
11	3456	X	3456	-0-	-0-	B	-0-	563	2	2893	3	N	-0-			-0-
*12	3069	X	3069	-0-	-0-	B	-0-	444	2	2625	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1354	-0-	-1157 B	-0-	426	2	928	3	N	-0-			-0-
02	2268	X	1143	-0-	-1125 B	-0-	353	2	790	3	N	-0-			-0-
03	1145	X	1145	-0-	-0- B	-0-	225	2	920	3	N	-0-			-0-
04	1320	N	1015	-0-	-305 B	-0-	208	2	807	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	637	-0-	-634 B	-0-	105	2	532	3	N	-0-			-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	193	2	944	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	1007	-0-	-47 B	-0-	205	2	802	3	N	-0-			-0-
08	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	159	2	651	3	N	-0-			-0-
09	1140	N	906	-0-	-234 B	-0-	191	2	715	3	N	-0-			-0-
10	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	155	2	635	3	N	-0-			-0-
11	8210	X	8210	-0-	-0- B	-0-	1338	2	6872	3	N	-0-			-0-
*12	4767	X	4767	-0-	-0- B	-0-	690	2	4077	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2891	-0-	-85 B	-1855	909	2	1982	3	N	-0-			-0-
02	2464	X	2637	-0-	173 B	-1682	815	2	1822	3	N	-0-			-0-
03	1501	X	3183	-0-	1682 B	-0-	627	2	2556	3	N	-0-			-0-
04	2910	X	2208	-0-	-702 B	-0-	453	2	1755	3	N	-0-			-0-
05	3007	X	2356	-0-	-651 B	-0-	388	2	1968	3	N	-0-			-0-
06	3030	X	2444	-0-	-586 B	-0-	416	2	2028	3	N	-0-			-0-
07	3131	X	2621	-0-	-510 B	-0-	533	2	2088	3	N	-0-			-0-
08	3131	X	2251	-0-	-880 B	-0-	441	2	1810	3	N	-0-			-0-
09	2430	X	2118	-0-	-312 B	-0-	446	2	1672	3	N	-0-			-0-
10	2511	X	2045	-0-	-466 B	-0-	401	2	1644	3	N	-0-			-0-
11	2550	X	1906	-0-	-644 B	-0-	310	2	1596	3	N	-0-			-0-
12	2635	X	1938	-0-	-697 B	-0-	280	2	1658	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3578	-0-	-762 B	-2333	1124	2	2454	3	N	-0-			-0-
02	3724	X	2947	-0-	-777 B	-2333	911	2	2036	3	N	-0-			-0-
03	477	X	2810	-0-	2333 B	-0-	554	2	2256	3	N	-0-			-0-
04	3450	X	2540	-0-	-910 B	-0-	521	2	2019	3	N	-0-			-0-
05	3565	X	2414	-0-	-1151 B	-0-	397	2	2017	3	N	-0-			-0-
06	3450	X	2354	-0-	-1096 B	-0-	401	2	1953	3	N	-0-			-0-
07	3255	X	2359	-0-	-896 B	-0-	480	2	1879	3	N	-0-			-0-
08	2821	X	2210	-0-	-611 B	-0-	433	2	1777	3	N	-0-			-0-
09	2550	X	2189	-0-	-361 B	-0-	461	2	1728	3	N	-0-			-0-
10	2809	X	2809	-0-	-0- B	-0-	551	2	2258	3	N	-0-			-0-
11	2340	X	1385	-0-	-955 B	-0-	226	2	1159	3	N	-0-			-0-
12	2356	X	1684	-0-	-672 B	-0-	243	2	1441	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	12	2	28	3	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-			-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	18	2	90	3	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	11	2	46	3	N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3542	-0-	-1821	B	-0-	1113	2	2429	3	N	-0-			-0-
02	4228	X	3684	-0-	-544	B	-0-	1139	2	2545	3	N	-0-			-0-
03	3942	X	3942	-0-	-0-	B	-0-	777	2	3165	3	N	-0-			-0-
04	4465	X	4465	-0-	-0-	B	-0-	916	2	3549	3	N	-0-			-0-
05	7274	X	7274	-0-	-0-	B	-0-	1197	2	6077	3	N	-0-			-0-
06	6148	X	6148	-0-	-0-	B	-0-	1046	2	5102	3	N	-0-			-0-
07	5296	X	5296	-0-	-0-	B	-0-	1078	2	4218	3	N	-0-			-0-
08	6603	X	5970	-0-	-633	B	-0-	1170	2	4800	3	N	-0-			-0-
09	6390	X	4565	-0-	-1825	B	-0-	962	2	3603	3	N	-0-			-0-
10	6603	X	4733	-0-	-1870	B	-0-	929	2	3804	3	N	-0-			-0-
11	6150	X	4787	-0-	-1363	B	-0-	780	2	4007	3	N	-0-			-0-
12	5983	X	4633	-0-	-1350	B	-0-	670	2	3963	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		4955	-0-	4955	B	4955	1557	2	3398	3	N	-0-			-0-
02	9260	X	4305	-0-	-4955	B	-0-	1331	2	2974	3	N	-0-			-0-
03	4812	X	4812	-0-	-0-	B	-0-	948	2	3864	3	N	-0-			-0-
04	4800	X	4173	-0-	-627	B	-0-	856	2	3317	3	N	-0-			-0-
05	4960	X	4073	-0-	-887	B	-0-	670	2	3403	3	N	-0-			-0-
06	4800	X	4065	-0-	-735	B	-0-	692	2	3373	3	N	-0-			-0-
07	4805	X	3955	-0-	-850	B	-0-	805	2	3150	3	N	-0-			-0-
08	4805	X	3577	-0-	-1228	B	-0-	701	2	2876	3	N	-0-			-0-
09	4170	X	3198	-0-	-972	B	-0-	674	2	2524	3	N	-0-			-0-
10	4216	X	2958	-0-	-1258	B	-0-	581	2	2377	3	N	-0-			-0-
11	4080	X	2530	-0-	-1550	B	-0-	413	2	2117	3	N	-0-			-0-
12	3968	X	3158	-0-	-810	B	-0-	457	2	2701	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3713	-0-	-379 B	-0-	1167	2	2546	3	N	-0-			-0-
02	3696	X	3305	-0-	-391 B	-0-	1022	2	2283	3	N	-0-			-0-
03	3603	X	3603	-0-	-0- B	-0-	710	2	2893	3	N	-0-			-0-
04	3720	X	3372	-0-	-348 B	-0-	692	2	2680	3	N	-0-			-0-
05	3844	X	3404	-0-	-440 B	-0-	560	2	2844	3	N	-0-			-0-
06	3600	X	3486	-0-	-114 B	-0-	593	2	2893	3	N	-0-			-0-
07	3658	X	3275	-0-	-383 B	-0-	666	2	2609	3	N	-0-			-0-
08	3596	X	3200	-0-	-396 B	-0-	627	2	2573	3	N	-0-			-0-
09	3480	X	2853	-0-	-627 B	-0-	601	2	2252	3	N	-0-			-0-
10	3596	X	2964	-0-	-632 B	-0-	582	2	2382	3	N	-0-			-0-
11	3480	X	2206	-0-	-1274 B	-0-	360	2	1846	3	N	-0-			-0-
12	3286	X	2565	-0-	-721 B	-0-	371	2	2194	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		3	-0-	3 B	3	1	2	2	3	N	-0-			-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	1	2	4	3	N	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	1	2	4	3	N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-			-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-			-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	2	2	8	3	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	635	2	1386	3	N	-0-			-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	594	2	1328	3	N	-0-			-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	421	2	1719	3	N	-0-			-0-
04	1800	N	668	-0-	-1132 B	-0-	137	2	531	3	N	-0-			-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	358	2	1818	3	N	-0-			-0-
06	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	358	2	1748	3	N	-0-			-0-
07	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	405	2	1585	3	N	-0-			-0-
08	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	387	2	1589	3	N	-0-			-0-
09	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	390	2	1460	3	N	-0-			-0-
10	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	367	2	1501	3	N	-0-			-0-
11	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	297	2	1523	3	N	-0-			-0-
12	1860	N	1804	-0-	-56 B	-0-	261	2	1543	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		3470	-0-	3470	B	3470	1091	2	2379	3	N	-0-			-0-
02	6692	X	3222	-0-	-3470	B	-0-	996	2	2226	3	N	-0-			-0-
03	3526	X	3526	-0-	-0-	B	-0-	695	2	2831	3	N	-0-			-0-
04	4181	X	4181	-0-	-0-	B	-0-	858	2	3323	3	N	-0-			-0-
05	3834	X	3834	-0-	-0-	B	-0-	631	2	3203	3	N	-0-			-0-
06	3450	X	2451	-0-	-999	B	-0-	417	2	2034	3	N	-0-			-0-
07	4309	X	1720	-0-	-2589	B	-0-	350	2	1370	3	N	-0-			-0-
08	4309	X	1425	-0-	-2884	B	-0-	279	2	1146	3	N	-0-			-0-
09	4170	X	1285	-0-	-2885	B	-0-	271	2	1014	3	N	-0-			-0-
10	3844	X	1656	-0-	-2188	B	-0-	325	2	1331	3	N	-0-			-0-
11	2657	X	2657	-0-	-0-	B	-0-	433	2	2224	3	N	-0-			-0-
*12	2602	X	2602	-0-	-0-	B	-0-	376	2	2226	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		5419	-0-	5419	B	5419	1703	2	3716	3	N	-0-			-0-
02	10105	X	4686	-0-	-5419	B	-0-	1448	2	3238	3	N	-0-			-0-
03	4787	X	4787	-0-	-0-	B	-0-	943	2	3844	3	N	-0-			-0-
04	11481	X	11481	-0-	-0-	B	-0-	2355	2	9126	3	N	-0-			-0-
05	6883	X	6883	-0-	-0-	B	-0-	1133	2	5750	3	N	-0-			-0-
06	6656	X	6656	-0-	-0-	B	-0-	1133	2	5523	3	N	-0-			-0-
07	7502	X	6639	-0-	-863	B	-0-	1351	2	5288	3	N	-0-			-0-
08	7502	X	6527	-0-	-975	B	-0-	1279	2	5248	3	N	-0-			-0-
09	7260	X	6238	-0-	-1022	B	-0-	1314	2	4924	3	N	-0-			-0-
10	6882	X	5710	-0-	-1172	B	-0-	1121	2	4589	3	N	-0-			-0-
11	6660	X	3991	-0-	-2669	B	-0-	650	2	3341	3	N	-0-			-0-
12	6634	X	4785	-0-	-1849	B	-0-	692	2	4093	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	272	2	592	3	N	-0-			-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	B	-0-	222	2	495	3	N	-0-			-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	151	2	614	3	N	-0-			-0-
04	840	N	709	-0-	-131	B	-0-	145	2	564	3	N	-0-			-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	B	-0-	149	2	755	3	N	-0-			-0-
06	750	N	653	-0-	-97	B	-0-	111	2	542	3	N	-0-			-0-
07	744	N	662	-0-	-82	B	-0-	135	2	527	3	N	-0-			-0-
08	899	N	638	-0-	-261	B	-0-	125	2	513	3	N	-0-			-0-
09	660	N	654	-0-	-6	B	-0-	138	2	516	3	N	-0-			-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	114	2	466	3	N	-0-			-0-
11	630	N	289	-0-	-341	B	-0-	48	2	241	3	N	-0-			-0-
12	682	N	619	-0-	-63	B	-0-	90	2	529	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	291	2	636	3	N	-0-			-0-
02	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	255	2	570	3	N	-0-			-0-
03	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	188	2	764	3	N	-0-			-0-
04	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	203	2	788	3	N	-0-			-0-
05	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	163	2	826	3	N	-0-			-0-
06	930	N	911	-0-	-19 B	-0-	155	2	756	3	N	-0-			-0-
07	1023	N	971	-0-	-52 B	-0-	198	2	773	3	N	-0-			-0-
08	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	195	2	802	3	N	-0-			-0-
09	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	208	2	778	3	N	-0-			-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	200	2	817	3	N	-0-			-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	172	2	880	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	953	-0-	-70 B	-0-	138	2	815	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOING WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	56	2	122	3	N	-0-			-0-
02	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	39	2	86	3	N	-0-			-0-
03	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	50	2	203	3	N	-0-			-0-
04	6733	X	6733	-0-	-0- B	-0-	1381	2	5352	3	N	-0-			-0-
05	3100	X	3100	-0-	-0- B	-0-	510	2	2590	3	N	-0-			-0-
06	3193	X	3193	-0-	-0- B	-0-	543	2	2650	3	N	-0-			-0-
07	2168	X	2168	-0-	-0- B	-0-	441	2	1727	3	N	-0-			-0-
08	1984	X	1960	-0-	-24 B	-0-	384	2	1576	3	N	-0-			-0-
09	1920	X	1685	-0-	-235 B	-0-	355	2	1330	3	N	-0-			-0-
10	2048	X	2048	-0-	-0- B	-0-	402	2	1646	3	N	-0-			-0-
11	2044	X	2044	-0-	-0- B	-0-	333	2	1711	3	N	-0-			-0-
12	1984	X	1534	-0-	-450 B	-0-	222	2	1312	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
BENHAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		2754	-0-		2754	B	-4655	865	2	1889	3	N	-0-			-0-
02	3780	X	1352	-0-		-2428	B	-4655	418	2	934	3	N	-0-			-0-
03	0	X	1100	-0-		1100	B	-3555	217	2	883	3	N	-0-			-0-
04	4080	X	1059	-0-		-3021	B	-3555	217	2	842	3	N	-0-			-0-
05	4216	X	599	-0-		-3617	B	-3555	99	2	500	3	N	-0-			-0-
06	2670	X	629	-0-		-2041	B	-3555	107	2	522	3	N	-0-			-0-
07	1488	X	741	-0-		-747	B	-3555	151	2	590	3	N	-0-			-0-
08	1085	X	1055	-0-		-30	B	-3555	207	2	848	3	N	-0-			-0-
09	1050	X	4150	-0-		3100	B	-455	874	2	3276	3	N	-0-			-0-
10	5061	X	5516	-0-		455	B	-0-	1083	2	4433	3	N	-0-			-0-
11	5512	X	5512	-0-		-0-	B	-0-	898	2	4614	3	N	-0-			-0-
*12	4624	X	4624	-0-		-0-	B	-0-	669	2	3955	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-		-0-	B	-0-	2	2	4	3	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	247	N	247	-0-		-0-	B	-0-	41	2	206	3	N	-0-			-0-
06	61	N	61	-0-		-0-	B	-0-	10	2	51	3	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	155	N	155	-0-		-0-	B	-0-	30	2	125	3	N	-0-			-0-
09	60	N	59	-0-		-1	B	-0-	12	2	47	3	N	-0-			-0-
10	548	N	548	-0-		-0-	B	-0-	108	2	440	3	N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-		-120	B	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-		-62	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

01	0		554	-0-		554	B	554	174	2	380	3	N	-0-			-0-
02	1288	N	734	-0-		-554	B	-0-	227	2	507	3	N	-0-			-0-
03	861	N	861	-0-		-0-	B	-0-	170	2	691	3	N	-0-			-0-
04	900	N	900	-0-		-0-	B	-0-	185	2	715	3	N	-0-			-0-
05	959	N	959	-0-		-0-	B	-0-	158	2	801	3	N	-0-			-0-
06	942	N	942	-0-		-0-	B	-0-	160	2	782	3	N	-0-			-0-
07	997	N	997	-0-		-0-	B	-0-	203	2	794	3	N	-0-			-0-
08	1042	N	1042	-0-		-0-	B	-0-	204	2	838	3	N	-0-			-0-
09	720	N	-0-	-0-		-720	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	720	N	-0-	-0-		-720	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2783	N	2783	-0-	-0- B	-0-	875	2	1908	3	N	-0-			-0-
02	2534	N	2534	-0-	-0- B	-0-	783	2	1751	3	N	-0-			-0-
03	2539	N	2539	-0-	-0- B	-0-	500	2	2039	3	N	-0-			-0-
04	2700	N	2461	-0-	-239 B	-0-	505	2	1956	3	N	-0-			-0-
05	2821	N	2384	-0-	-437 B	-0-	392	2	1992	3	N	-0-			-0-
06	2460	N	2039	-0-	-421 B	-0-	347	2	1692	3	N	-0-			-0-
07	2660	N	2660	-0-	-0- B	-0-	541	2	2119	3	N	-0-			-0-
08	2387	N	2384	-0-	-3 B	-0-	467	2	1917	3	N	-0-			-0-
09	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	451	2	1691	3	N	-0-			-0-
10	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	481	2	1971	3	N	-0-			-0-
11	2310	N	2225	-0-	-85 B	-0-	363	2	1862	3	N	-0-			-0-
12	2201	N	1996	-0-	-205 B	-0-	288	2	1708	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	5040	-0-	1072 B	-38	1584	2	3456	3	N	-0-			-0-
02	3888	X	3926	-0-	38 B	-0-	1214	2	2712	3	N	-0-			-0-
03	3985	X	3985	-0-	-0- B	-0-	785	2	3200	3	N	-0-			-0-
04	4760	X	4760	-0-	-0- B	-0-	976	2	3784	3	N	-0-			-0-
05	4759	X	4759	-0-	-0- B	-0-	783	2	3976	3	N	-0-			-0-
06	4028	X	4028	-0-	-0- B	-0-	685	2	3343	3	N	-0-			-0-
07	4139	X	4139	-0-	-0- B	-0-	842	2	3297	3	N	-0-			-0-
08	3968	X	3926	-0-	-42 B	-0-	769	2	3157	3	N	-0-			-0-
09	4187	X	4187	-0-	-0- B	-0-	882	2	3305	3	N	-0-			-0-
10	3982	X	3982	-0-	-0- B	-0-	782	2	3200	3	N	-0-			-0-
11	3840	X	3791	-0-	-49 B	-0-	618	2	3173	3	N	-0-			-0-
12	3968	X	3945	-0-	-23 B	-0-	571	2	3374	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	257	2	562	3	N	-0-			-0-
02	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	225	2	503	3	N	-0-			-0-
03	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	142	2	580	3	N	-0-			-0-
04	780	N	491	-0-	-289 B	-0-	101	2	390	3	N	-0-			-0-
05	806	N	705	-0-	-101 B	-0-	116	2	589	3	N	-0-			-0-
06	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	126	2	612	3	N	-0-			-0-
07	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	157	2	613	3	N	-0-			-0-
08	713	N	332	-0-	-381 B	-0-	65	2	267	3	N	-0-			-0-
09	750	N	519	-0-	-231 B	-0-	109	2	410	3	N	-0-			-0-
10	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	54	2	219	3	N	-0-			-0-
11	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	56	2	291	3	N	-0-			-0-
*12	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	89	2	524	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3157	-0-	-346 B	-2769	992	2	2165	3	N	-0-			-0-
02	3164	X	2805	-0-	-359 B	-2769	867	2	1938	3	N	-0-			-0-
03	371	X	3140	-0-	2769 B	-0-	618	2	2522	3	N	-0-			-0-
04	3564	X	3564	-0-	-0- B	-0-	731	2	2833	3	N	-0-			-0-
05	3786	X	3786	-0-	-0- B	-0-	623	2	3163	3	N	-0-			-0-
06	3591	X	3591	-0-	-0- B	-0-	611	2	2980	3	N	-0-			-0-
07	3676	X	3676	-0-	-0- B	-0-	748	2	2928	3	N	-0-			-0-
08	3686	X	3686	-0-	-0- B	-0-	722	2	2964	3	N	-0-			-0-
09	3720	X	3720	-0-	-0- B	-0-	784	2	2936	3	N	-0-			-0-
10	3838	X	3838	-0-	-0- B	-0-	753	2	3085	3	N	-0-			-0-
11	3390	X	1152	-0-	-2238 B	-0-	188	2	964	3	N	-0-			-0-
12	3675	X	3675	-0-	-0- B	-0-	532	2	3143	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		18388	-0-	18388 B	11174	5779	2	12609	3	N	-0-			-0-
02	26872	X	15698	-0-	-11174 B	-0-	4852	2	10846	3	N	-0-			-0-
03	17105	X	17105	-0-	-0- B	-0-	3370	2	13735	3	N	-0-			-0-
04	17670	X	15909	-0-	-1761 B	-0-	3263	2	12646	3	N	-0-			-0-
05	18259	X	17685	-0-	-574 B	-0-	2910	2	14775	3	N	-0-			-0-
06	17670	X	17506	-0-	-164 B	-0-	2979	2	14527	3	N	-0-			-0-
07	17391	X	15778	-0-	-1613 B	-0-	3211	2	12567	3	N	-0-			-0-
08	17670	X	16490	-0-	-1180 B	-0-	3231	2	13259	3	N	-0-			-0-
09	17520	X	14880	-0-	-2640 B	-0-	3135	2	11745	3	N	-0-			-0-
10	18104	X	17113	-0-	-991 B	-0-	3359	2	13754	3	N	-0-			-0-
11	17520	X	17416	-0-	-104 B	-0-	2840	2	14576	3	N	-0-			-0-
12	17781	X	17781	-0-	-0- B	-0-	2573	2	15208	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 201,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2200	-0-	-652 B	-1943	692	2	1508	3	N	-0-			-0-
02	937	N	2880	-0-	1943 B	-0-	890	2	1990	3	N	-0-			-0-
03	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	475	2	1935	3	N	-0-			-0-
04	2372	N	2372	-0-	-0- B	-0-	487	2	1885	3	N	-0-			-0-
05	2852	X	2334	-0-	-518 B	-0-	384	2	1950	3	N	-0-			-0-
06	2760	X	2192	-0-	-568 B	-0-	373	2	1819	3	N	-0-			-0-
07	2852	X	2255	-0-	-597 B	-0-	459	2	1796	3	N	-0-			-0-
08	2449	X	2401	-0-	-48 B	-0-	470	2	1931	3	N	-0-			-0-
09	2370	X	2318	-0-	-52 B	-0-	488	2	1830	3	N	-0-			-0-
10	2388	X	2388	-0-	-0- B	-0-	469	2	1919	3	N	-0-			-0-
11	2310	N	2233	-0-	-77 B	-0-	364	2	1869	3	N	-0-			-0-
12	2387	N	2270	-0-	-117 B	-0-	328	2	1942	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
J A LEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	453	2	988	3	N	-0-			-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	210	2	468	3	N	-0-			-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-	220	2	897	3	N	-0-			-0-
04	1380	N	989	-0-	-391	B	-0-	203	2	786	3	N	-0-			-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	153	2	776	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	584	-0-	-496	B	-0-	99	2	485	3	N	-0-			-0-
07	1023	N	593	-0-	-430	B	-0-	121	2	472	3	N	-0-			-0-
08	930	N	647	-0-	-283	B	-0-	127	2	520	3	N	-0-			-0-
09	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	287	2	1077	3	N	-0-			-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	B	-0-	206	2	843	3	N	-0-			-0-
11	630	N	624	-0-	-6	B	-0-	101	2	523	3	N	-0-			-0-
12	1395	N	1246	-0-	-149	B	-0-	180	2	1066	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	258	2	562	3	N	-0-			-0-
02	2497	N	2497	-0-	-0-	B	-0-	772	2	1725	3	N	-0-			-0-
03	2330	N	2330	-0-	-0-	B	-0-	459	2	1871	3	N	-0-			-0-
04	2142	N	2142	-0-	-0-	B	-0-	439	2	1703	3	N	-0-			-0-
05	2449	N	2096	-0-	-353	B	-0-	345	2	1751	3	N	-0-			-0-
06	2250	N	2173	-0-	-77	B	-0-	370	2	1803	3	N	-0-			-0-
07	2201	N	1560	-0-	-641	B	-0-	317	2	1243	3	N	-0-			-0-
08	2135	N	2135	-0-	-0-	B	-0-	418	2	1717	3	N	-0-			-0-
09	2395	N	2395	-0-	-0-	B	-0-	505	2	1890	3	N	-0-			-0-
10	1886	N	1886	-0-	-0-	B	-0-	370	2	1516	3	N	-0-			-0-
11	2070	N	1582	-0-	-488	B	-0-	258	2	1324	3	N	-0-			-0-
12	2449	N	2265	-0-	-184	B	-0-	328	2	1937	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		1644	-0-	1644	B	-6073	517	2	1127	3	N	-0-			-0-
02	0	X	1662	-0-	1662	B	-4411	514	2	1148	3	N	-0-			-0-
03	0	X	1671	-0-	1671	B	-2740	329	2	1342	3	N	-0-			-0-
04	1590	X	1574	-0-	-16	B	-2740	323	2	1251	3	N	-0-			-0-
05	1829	X	1639	-0-	-190	B	-2740	270	2	1369	3	N	-0-			-0-
06	1770	X	1200	-0-	-570	B	-2740	204	2	996	3	N	-0-			-0-
07	1829	X	1778	-0-	-51	B	-2740	362	2	1416	3	N	-0-			-0-
08	1674	X	1698	-0-	24	B	-2716	333	2	1365	3	N	-0-			-0-
09	1590	X	1390	-0-	-200	B	-2716	293	2	1097	3	N	-0-			-0-
10	1643	X	1540	-0-	-103	B	-2716	302	2	1238	3	N	-0-			-0-
11	1710	X	1414	-0-	-296	B	-2716	230	2	1184	3	N	-0-			-0-
12	1767	X	1412	-0-	-355	B	-2716	204	2	1208	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2253	N	2253	-0-	-0-	B	-0-	708	2	1545	3	N	-0-			-0-
02	1889	N	1889	-0-	-0-	B	-0-	584	2	1305	3	N	-0-			-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	B	-0-	399	2	1626	3	N	-0-			-0-
04	2100	N	1906	-0-	-194	B	-0-	391	2	1515	3	N	-0-			-0-
05	2077	N	1890	-0-	-187	B	-0-	311	2	1579	3	N	-0-			-0-
06	1950	N	1865	-0-	-85	B	-0-	317	2	1548	3	N	-0-			-0-
07	1996	N	1996	-0-	-0-	B	-0-	406	2	1590	3	N	-0-			-0-
08	2334	N	2334	-0-	-0-	B	-0-	457	2	1877	3	N	-0-			-0-
09	1844	N	1844	-0-	-0-	B	-0-	389	2	1455	3	N	-0-			-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	B	-0-	331	2	1355	3	N	-0-			-0-
11	2100	N	964	-0-	-1136	B	-0-	158	2	806	3	N	-0-			-0-
12	1891	N	931	-0-	-960	B	-0-	135	2	796	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	279	2	609	3	N	-0-			-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	249	2	556	3	N	-0-			-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	100	2	408	3	N	-0-			-0-
04	870	N	468	-0-	-402	B	-0-	96	2	372	3	N	-0-			-0-
05	899	N	825	-0-	-74	B	-0-	136	2	689	3	N	-0-			-0-
06	480	N	752	-0-	272	B	-0-	128	2	624	3	N	-0-			-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	164	2	641	3	N	-0-			-0-
08	837	N	728	-0-	-109	B	-0-	143	2	585	3	N	-0-			-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	144	2	541	3	N	-0-			-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	139	2	567	3	N	-0-			-0-
11	690	N	661	-0-	-29	B	-0-	108	2	553	3	N	-0-			-0-
12	713	N	672	-0-	-41	B	-0-	97	2	575	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5882	X	5882	-0-	-0-	B	-0-	1848	2	4034	3	N	-0-			-0-
02	5062	X	5062	-0-	-0-	B	-0-	1565	2	3497	3	N	-0-			-0-
03	5374	X	5374	-0-	-0-	B	-0-	1059	2	4315	3	N	-0-			-0-
04	3990	X	118	-0-	-3872	B	-0-	24	2	94	3	N	-0-			-0-
05	5494	X	5494	-0-	-0-	B	-0-	904	2	4590	3	N	-0-			-0-
06	5388	X	5388	-0-	-0-	B	-0-	917	2	4471	3	N	-0-			-0-
07	4458	X	4458	-0-	-0-	B	-0-	907	2	3551	3	N	-0-			-0-
08	4123	X	3607	-0-	-516	B	-0-	707	2	2900	3	N	-0-			-0-
09	3990	X	3545	-0-	-445	B	-0-	747	2	2798	3	N	-0-			-0-
10	4159	X	4159	-0-	-0-	B	-0-	816	2	3343	3	N	-0-			-0-
11	3990	X	3756	-0-	-234	B	-0-	613	2	3143	3	N	-0-			-0-
12	4123	X	2153	-0-	-1970	B	-0-	312	2	1841	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
ONEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		7849	-0-	7849 B	5066	2467	2	5382	3	N	-0-			-0-
02	13353	X	8287	-0-	-5066 B	-0-	2562	2	5725	3	N	-0-			-0-
03	7837	X	7837	-0-	-0- B	-0-	1544	2	6293	3	N	-0-			-0-
04	8190	X	7041	-0-	-1149 B	-0-	1444	2	5597	3	N	-0-			-0-
05	9176	X	6587	-0-	-2589 B	-0-	1084	2	5503	3	N	-0-			-0-
06	8880	X	6997	-0-	-1883 B	-0-	1191	2	5806	3	N	-0-			-0-
07	9176	X	7392	-0-	-1784 B	-0-	1504	2	5888	3	N	-0-			-0-
08	7843	X	6773	-0-	-1070 B	-0-	1327	2	5446	3	N	-0-			-0-
09	7230	X	7230	-0-	-0- B	-0-	1523	2	5707	3	N	-0-			-0-
10	7223	X	6628	-0-	-595 B	-0-	1301	2	5327	3	N	-0-			-0-
11	7140	X	6298	-0-	-842 B	-0-	1027	2	5271	3	N	-0-			-0-
12	7471	X	6685	-0-	-786 B	-0-	967	2	5718	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		5834	-0-	5834 B	479	1834	2	4000	3	N	-0-			-0-
02	3791	X	3312	-0-	-479 B	-0-	1024	2	2288	3	N	-0-			-0-
03	6115	X	6115	-0-	-0- B	-0-	1205	2	4910	3	N	-0-			-0-
04	5010	X	3632	-0-	-1378 B	-0-	745	2	2887	3	N	-0-			-0-
05	5177	X	4655	-0-	-522 B	-0-	766	2	3889	3	N	-0-			-0-
06	5010	X	4008	-0-	-1002 B	-0-	682	2	3326	3	N	-0-			-0-
07	5177	X	3798	-0-	-1379 B	-0-	773	2	3025	3	N	-0-			-0-
08	5177	X	3745	-0-	-1432 B	-0-	734	2	3011	3	N	-0-			-0-
09	4500	X	3253	-0-	-1247 B	-0-	685	2	2568	3	N	-0-			-0-
10	4650	X	4303	-0-	-347 B	-0-	845	2	3458	3	N	-0-			-0-
11	4020	X	3982	-0-	-38 B	-0-	650	2	3332	3	N	-0-			-0-
12	3813	X	3326	-0-	-487 B	-0-	482	2	2844	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	355	2	775	3	N	-0-			-0-
02	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	102	2	229	3	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	1080	N	469	-0-	-611 B	-0-	96	2	373	3	N	-0-			-0-
05	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	112	2	571	3	N	-0-			-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	176	2	859	3	N	-0-			-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	211	2	827	3	N	-0-			-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	203	2	831	3	N	-0-			-0-
09	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	256	2	961	3	N	-0-			-0-
10	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	192	2	787	3	N	-0-			-0-
11	990	N	937	-0-	-53 B	-0-	153	2	784	3	N	-0-			-0-
12	1271	N	961	-0-	-310 B	-0-	139	2	822	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		2035	-0-	2035 B	-1415	639	2	1396	3	N	-0-			-0-
02	3584	X	1902	-0-	-1682 B	-1415	588	2	1314	3	N	-0-			-0-
03	908	X	2323	-0-	1415 B	-0-	458	2	1865	3	N	-0-			-0-
04	4104	X	4104	-0-	-0- B	-0-	842	2	3262	3	N	-0-			-0-
05	4458	X	4458	-0-	-0- B	-0-	734	2	3724	3	N	-0-			-0-
06	2652	X	2652	-0-	-0- B	-0-	451	2	2201	3	N	-0-			-0-
07	4247	X	-0-	-0-	-4247 B	-0-					N	-0-			-0-
08	4464	X	-0-	-0-	-4464 B	-0-					N	-0-			-0-
09	6523	X	6523	-0-	-0- B	-0-	1374	2	5149	3	N	-0-			-0-
10	5070	X	5070	-0-	-0- B	-0-	995	2	4075	3	N	-0-			-0-
11	4021	X	4021	-0-	-0- B	-0-	656	2	3365	3	N	-0-			-0-
12	4526	X	4376	-0-	-150 B	-0-	633	2	3743	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERBY GAS UNIT WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19936	X	19936	-0-	-0- B	-0-	6265	2	13671	3	N	-0-			-0-
02	17619	X	17619	-0-	-0- B	-0-	5446	2	12173	3	N	-0-			-0-
03	20681	X	20681	-0-	-0- B	-0-	4074	2	16607	3	N	-0-			-0-
04	21933	X	21933	-0-	-0- B	-0-	4499	2	17434	3	N	-0-			-0-
05	19405	X	19405	-0-	-0- B	-0-	3193	2	16212	3	N	-0-			-0-
06	19889	X	19889	-0-	-0- B	-0-	3384	2	16505	3	N	-0-			-0-
07	20193	X	20193	-0-	-0- B	-0-	4109	2	16084	3	N	-0-			-0-
08	19947	X	19947	-0-	-0- B	-0-	3908	2	16039	3	N	-0-			-0-
09	19184	X	19184	-0-	-0- B	-0-	4042	2	15142	3	N	-0-			-0-
10	19635	X	19635	-0-	-0- B	-0-	3854	2	15781	3	N	-0-			-0-
11	19006	X	19006	-0-	-0- B	-0-	3099	2	15907	3	N	-0-			-0-
*12	19773	X	19773	-0-	-0- B	-0-	2861	2	16912	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 237,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335

01	0		8472	-0-	8472	B	8082	2662	2	5810	3	N	-0-					-0-
02	15901	X	7819	-0-	-8082	B	-0-	2417	2	5402	3	N	-0-					-0-
03	8499	X	8499	-0-	-0-	B	-0-	1674	2	6825	3	N	-0-					-0-
04	8460	X	8180	-0-	-280	B	-0-	1678	2	6502	3	N	-0-					-0-
05	8649	X	8215	-0-	-434	B	-0-	1352	2	6863	3	N	-0-					-0-
06	8370	X	7831	-0-	-539	B	-0-	1333	2	6498	3	N	-0-					-0-
07	8649	X	8022	-0-	-627	B	-0-	1632	2	6390	3	N	-0-					-0-
08	8536	X	8536	-0-	-0-	B	-0-	1672	2	6864	3	N	-0-					-0-
09	11542	X	11542	-0-	-0-	B	-0-	2432	2	9110	3	N	-0-					-0-
10	15709	X	15709	-0-	-0-	B	-0-	3084	2	12625	3	N	-0-					-0-
11	15678	X	15678	-0-	-0-	B	-0-	2556	2	13122	3	N	-0-					-0-
12	9734	X	7238	-0-	-2496	B	-0-	1047	2	6191	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809

01	0		5798	-0-	5798	B	-6134	1822	2	3976	3	N	-0-					-0-
02	5180	X	4333	-0-	-847	B	-6134	1339	2	2994	3	N	-0-					-0-
03	337	X	6471	-0-	6134	B	-0-	1275	2	5196	3	N	-0-					-0-
04	6549	X	6549	-0-	-0-	B	-0-	1343	2	5206	3	N	-0-					-0-
05	6197	X	6197	-0-	-0-	B	-0-	1020	2	5177	3	N	-0-					-0-
06	6270	X	5929	-0-	-341	B	-0-	1009	2	4920	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	6614	-0-	-144	B	-0-	1346	2	5268	3	N	-0-					-0-
08	6758	X	6284	-0-	-474	B	-0-	1231	2	5053	3	N	-0-					-0-
09	6540	X	6172	-0-	-368	B	-0-	1300	2	4872	3	N	-0-					-0-
10	6415	X	6415	-0-	-0-	B	-0-	1259	2	5156	3	N	-0-					-0-
11	6390	X	6272	-0-	-118	B	-0-	1023	2	5249	3	N	-0-					-0-
12	6603	X	6277	-0-	-326	B	-0-	908	2	5369	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2555	X	2555	-0-	-0-	B	-0-	803	2	1752	3	N	-0-			-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	B	-0-	507	2	1133	3	N	-0-			-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	B	-0-	310	2	1263	3	N	-0-			-0-
04	2040	N	903	-0-	-1137	B	-0-	185	2	718	3	N	-0-			-0-
05	1829	N	973	-0-	-856	B	-0-	160	2	813	3	N	-0-			-0-
06	1530	N	1311	-0-	-219	B	-0-	223	2	1088	3	N	-0-			-0-
07	930	N	876	-0-	-54	B	-0-	178	2	698	3	N	-0-			-0-
08	961	N	450	-0-	-511	B	-0-	88	2	362	3	N	-0-			-0-
09	2488	N	2488	-0-	-0-	B	-0-	524	2	1964	3	N	-0-			-0-
10	5136	X	5136	-0-	-0-	B	-0-	1008	2	4128	3	N	-0-			-0-
11	5343	X	5343	-0-	-0-	B	-0-	871	2	4472	3	N	-0-			-0-
12	2522	N	2522	-0-	-0-	B	-0-	365	2	2157	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1818	X	1818	-0-	-0-	B	-0-	571	2	1247	3	N	-0-			-0-
02	2354	X	2354	-0-	-0-	B	-0-	728	2	1626	3	N	-0-			-0-
03	4259	X	4259	-0-	-0-	B	-0-	839	2	3420	3	N	-0-			-0-
04	1391	X	1391	-0-	-0-	B	-0-	285	2	1106	3	N	-0-			-0-
05	4734	X	4734	-0-	-0-	B	-0-	779	2	3955	3	N	-0-			-0-
06	4018	X	4018	-0-	-0-	B	-0-	684	2	3334	3	N	-0-			-0-
07	216	X	216	-0-	-0-	B	-0-	44	2	172	3	N	-0-			-0-
08	4435	X	4435	-0-	-0-	B	-0-	869	2	3566	3	N	-0-			-0-
09	4372	X	4372	-0-	-0-	B	-0-	921	2	3451	3	N	-0-			-0-
10	4092	X	4092	-0-	-0-	B	-0-	803	2	3289	3	N	-0-			-0-
11	3999	X	3999	-0-	-0-	B	-0-	652	2	3347	3	N	-0-			-0-
*12	3786	X	3786	-0-	-0-	B	-0-	548	2	3238	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		8827	-0-	8827	B	963	2774	2	6053	3	N	-0-			-0-
02	7840	X	5835	-0-	-2005	B	-0-	1804	2	4031	3	N	-0-			-0-
03	6801	X	6801	-0-	-0-	B	-0-	1340	2	5461	3	N	-0-			-0-
04	9030	X	6911	-0-	-2119	B	-0-	1418	2	5493	3	N	-0-			-0-
05	9331	X	8863	-0-	-468	B	-0-	1458	2	7405	3	N	-0-			-0-
06	8550	X	8044	-0-	-506	B	-0-	1369	2	6675	3	N	-0-			-0-
07	9596	X	9596	-0-	-0-	B	-0-	1953	2	7643	3	N	-0-			-0-
08	8866	X	3212	-0-	-5654	B	-0-	629	2	2583	3	N	-0-			-0-
09	12121	X	12121	-0-	-0-	B	-0-	2554	2	9567	3	N	-0-			-0-
10	10705	X	10705	-0-	-0-	B	-0-	2101	2	8604	3	N	-0-			-0-
11	9300	X	7870	-0-	-1430	B	-0-	1283	2	6587	3	N	-0-			-0-
12	12214	X	7242	-0-	-4972	B	-0-	1048	2	6194	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		2785	-0-	2785 B	4179	290	1	2495	3	Y	-0-			-0-
02	5677	X	1498	-0-	-4179 B	-0-	149	1	1349	3	Y	-0-			-0-
03	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	260	1	2028	3	Y	-0-			-0-
04	2819	N	2819	-0-	-0- B	-0-	429	1	2390	3	Y	-0-			-0-
05	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	191	1	1559	3	Y	-0-			-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	343	1	1313	3	Y	-0-			-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	188	1	1574	3	Y	-0-			-0-
08	2914	X	1644	-0-	-1270 B	-0-	200	1	1444	3	Y	-0-			-0-
09	2820	X	1563	-0-	-1257 B	-0-	304	1	1259	3	Y	-0-			-0-
10	1767	X	1046	-0-	-721 B	-0-	115	1	931	3	Y	-0-			-0-
11	1710	X	1012	-0-	-698 B	-0-	118	1	894	3	Y	-0-			-0-
12	1767	X	1050	-0-	-717 B	-0-	80	1	970	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		6945	-0-	6945 B	37634	722	1	6223	3	Y	-0-			-0-
02	39816	X	2182	-0-	-37634 B	-0-	217	1	1965	3	Y	-0-			-0-
03	3410	X	1504	-0-	-1906 B	-0-	171	1	1333	3	Y	-0-			-0-
04	3300	X	546	-0-	-2754 B	-0-	83	1	463	3	Y	-0-			-0-
05	3410	X	115	-0-	-3295 B	-0-	13	1	102	3	Y	-0-			-0-
06	3300	X	22	-0-	-3278 B	-0-	5	1	17	3	Y	-0-			-0-
07	2418	X	329	-0-	-2089 B	-0-	35	1	294	3	Y	-0-			-0-
08	8599	X	8599	-0-	-0- B	-0-	1046	1	7553	3	Y	-0-			-0-
09	3650	X	3650	-0-	-0- B	-0-	710	1	2940	3	Y	-0-			-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	135	1	1092	3	Y	-0-			-0-
11	4301	X	4301	-0-	-0- B	-0-	503	1	3798	3	Y	-0-			-0-
12	3734	X	3734	-0-	-0- B	-0-	283	1	3451	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		1353	-0-	1353	B	3298	141	1	1212	3	Y	-0-			-0-
02	3843	X	545	-0-	-3298	B	-0-	54	1	491	3	Y	-0-			-0-
03	1612	X	664	-0-	-948	B	-0-	75	1	589	3	Y	-0-			-0-
04	1320	X	605	-0-	-715	B	-0-	92	1	513	3	Y	-0-			-0-
05	1364	X	912	-0-	-452	B	-0-	100	1	812	3	Y	-0-			-0-
06	1320	X	751	-0-	-569	B	-0-	156	1	595	3	Y	-0-			-0-
07	651	X	170	-0-	-481	B	-0-	18	1	152	3	Y	-0-			-0-
08	899	N	370	-0-	-529	B	-0-	45	1	325	3	Y	-0-			-0-
09	750	N	476	-0-	-274	B	-0-	93	1	383	3	Y	-0-			-0-
10	155	N	136	-0-	-19	B	-0-	15	1	121	3	Y	-0-			-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1029	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOCUREK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
STOCKTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		3687	-0-	3687 B	6932	383	1	3304	3	Y	-0-			-0-
02	9323	X	2391	-0-	-6932 B	-0-	238	1	2153	3	Y	-0-			-0-
03	3906	X	-0-	-0-	-3906 B	-0-					Y	-0-			-0-
04	3570	X	55	-0-	-3515 B	-0-	8	1	47	3	Y	-0-			-0-
05	3831	X	3831	-0-	-0- B	-0-	419	1	3412	3	Y	-0-			-0-
06	3570	X	-0-	-0-	-3570 B	-0-					Y	-0-			-0-
07	2893	X	2893	-0-	-0- B	-0-	309	1	2584	3	Y	-0-			-0-
08	3224	X	41	-0-	-3183 B	-0-	5	1	36	3	Y	-0-			-0-
09	3797	X	3797	-0-	-0- B	-0-	739	1	3058	3	Y	-0-			-0-
10	3224	X	71	-0-	-3153 B	-0-	8	1	63	3	Y	-0-			-0-
11	6921	X	6921	-0-	-0- B	-0-	809	1	6112	3	Y	-0-			-0-
12	3224	X	806	-0-	-2418 B	-0-	61	1	745	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (WILCOX) 69845 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BB-SOUTHTEX, LLC 100210
TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 293017 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13963 PERF. 8610 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	820	X	820	-0-	-0- B	-0-	258	2	562	3	N	-0-			-0-
02	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	223	2	498	3	N	-0-			-0-
03	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	158	2	646	3	N	-0-			-0-
04	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	161	2	623	3	N	-0-			-0-
05	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	145	2	737	3	N	-0-			-0-
06	780	N	758	-0-	-22 B	-0-	129	2	629	3	N	-0-			-0-
07	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	171	2	671	3	N	-0-			-0-
08	868	N	813	-0-	-55 B	-0-	159	2	654	3	N	-0-			-0-
09	750	N	537	-0-	-213 B	-0-	113	2	424	3	N	-0-			-0-
10	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	186	2	763	3	N	-0-			-0-
11	780	N	673	-0-	-107 B	-0-	110	2	563	3	N	-0-			-0-
*12	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	109	2	648	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE, S. (WILCOX) 69853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BB-SOUTHTEX, LLC 100210
BENHAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282730 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8613 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA (YEGUA 4700) 70397 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REMMERS, ELLIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127148 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERDIDO CREEK (YEGUA) 70578 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MERCY OIL AND GAS, LP 560765
CASCADIA #2 WELL #: 1 RRCID -> 184329 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5632 - 5666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSON (EDWARDS) 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
PERSON, OTHA D. WELL #: 8 RRCID -> 216675 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
URBANCZYK A#1 WELL #: 1 RRCID -> 180212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11020 PERF.10754 - 10757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
WOOD ENERGY INC. 936795
KAINER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 047846 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS 70987 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
G.A. RAY WELL #: 2 RRCID -> 294756 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 3839 - 3842

01	0	5	-0-	5	103821	5	3			N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	103821					N	-0-					-0-
03	0	13	-0-	13	103834	13	3			N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	103834					N	-0-					-0-
05	1988	-0-	-0-	-1988	101846					N	-0-					-0-
06	4260	-0-	-0-	-4260	97586					N	-0-					-0-
07	4402	-0-	-0-	-4402	93184					N	-0-					-0-
08	4402	-0-	-0-	-4402	88782					N	-0-					-0-
09	4260	-0-	-0-	-4260	84522					N	-0-					-0-
10	4402	-0-	-0-	-4402	80120					N	-0-					-0-
11	4260	-0-	-0-	-4260	75860					N	-0-					-0-
12	4402	-0-	-0-	-4402	71458					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS (8950) 70987 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RAY, G. A. WELL #: 91 RRCID -> 095430 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8954 - 8970

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (A-2 WILCOX) 70988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
RAY, GEORGE WELL #: 5 RRCID -> 144763 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8134 - 8142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (LULING) 70988 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
RAY, GEORGE WELL #: 2-C RRCID -> 141620 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7598 - 7612

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (MACKHANK) 70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
RAY, GEORGE WELL #: 2-T RRCID -> 141137 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7890 - 7894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE WELL #: 4LT RRCID -> 144386 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7893 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (REKLAW) 70988 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
RAY, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 132744 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7296 - 7304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (THIRD LULING) 70988 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
RAY, GEORGE WELL #: 4UT RRCID -> 144369 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7608 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, SE. (WILCOX 7650) 70996 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKINNEY, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 164068 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7889 - 7903

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, S.E. (1360) 70996 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKINNEY, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 182045 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 1358 - 1362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, WEST (1100) 71000 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
GREMMELL WELL #: 1B RRCID -> 171775 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 1085 - 1089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	456			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	456			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	456			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	456			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	456			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	456			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	456			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	456			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	456			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	456			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	456			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	456			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS LEACH (4390) 71002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 227390 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4398 - 4415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON (YEGUA) 71039 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
THIRD COAST ENERGY, INC. 858279
RAY, GEORGE A. ET UX WELL #: 2 RRCID -> 175939 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 5158 PERF. 4816 - 4819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (4870) 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (5050 FRIO) 71211 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GULF COAST OPER. & ENG., INC. 337925
SHAY WELL #: RRCID -> 129633 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5046 - 5052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (5200) 71211 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
REILLY WELL #: 1 RRCID -> 288311 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5188 - 5198

01	0	10079	-0-	10079	44470	926	1	9153	2	N	-0-					-0-
02	33112	7906	-0-	-25206	19264	407	1	7499	2	N	-0-					-0-
03	27528	8264	-0-	-19264	-0-	572	1	7692	2	N	-0-					-0-
04	9750 #	7489	-0-	-2261	-0-	534	1	6955	2	N	-0-					-0-
05	10075 #	7470	-0-	-2605	-0-	638	1	6832	2	N	-0-					-0-
06	9750 #	6991	-0-	-2759	-0-	821	1	6170	2	N	-0-					-0-
07	8742 #	6141	-0-	-2601	-0-	1394	1	4747	2	N	-0-					-0-
08	8277 #	6420	-0-	-1857	-0-	1043	1	5377	2	N	-0-					-0-
09	7500 #	4500	-0-	-3000	-0-	286	1	4214	2	N	-0-					-0-
10	7471 #	5115	-0-	-2356	-0-	1081	1	4034	2	N	-0-					-0-
11	6990 #	4902	-0-	-2088	-0-	625	1	4277	2	N	-0-					-0-
12	6417 #	4850	-0-	-1567	-0-	377	1	4473	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER, NORTH (MIOCENE A) 71215 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 280116 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2746 - 2755

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2023 - WELL PLUGGED 07/18/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850) 71237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 061605 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA) 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (4700) 71801 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 175905 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5200) 71801 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SHELTON/HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247720 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5172 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5300 SINTON) 71801 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
VANDENBERGE & HILL WELL #: 10 RRCID -> 145173 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5720) 71801 598 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
BUHLER WELL #: 33 RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5770) 71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC 100638
PLACEDO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253238 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5880) 71801 713 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC 100638
PLACEDO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 262399 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5979 - 5984

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (6050) 71801 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
SHELTON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 176044 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 5953 - 5964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2023 - WELL PLUGGED 7/14/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (6100 FRIO) 71801 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
ROOS WELL #: 49 RRCID -> 119996 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5578 - 5683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (6700) 71801 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
TPR SCHOVAJASA "A" WELL #: 1 RRCID -> 210505 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST 71802 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
VANDENBERG & HILL WELL #: 34 RRCID -> 205532 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6333 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		66	-0-	66 B	56	66	2			Y	-0-					-0-
02	113	R	57	-0-	-56 B	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	56	R	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	63	R	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	69	R	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
06	63	R	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	69	R	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
08	62	#	54	-0-	-8 B	-8	54	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8																	
09	60	#	56	-0-	-4 B	-12	56	2			Y	-0-					-0-
10	62	#	53	-0-	-9 B	-21	53	2			Y	-0-					-0-
11	60	#	44	-0-	-16 B	-37	44	2			Y	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62 B	-99					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 50 RRCID -> 293337 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5172 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0- B	23715					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	23715					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 23715																	
03	6417		-0-	-0-	-6417 B	17298					Y	-0-					-0-
04	6210		-0-	-0-	-6210 B	11088					Y	-0-					-0-
05	6417		-0-	-0-	-6417 B	4671					Y	-0-					-0-
06	4671	R	-0-	-0-	-4671 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (3525) 71802 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
VANDENBERGE & HILL WELL #: 6 RRCID -> 106152 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3530 - 3545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (4000) 71802 266 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
VANDENBERG & HILL WELL #: 20 RRCID -> 134425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6640 PERF. 4006 - 4014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDENBERGE & HILL WELL #: 11 RRCID -> 149145 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 3992 - 3998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (4700) 71802 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (4700) //CONT.// 71802 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
VANDENBERGE & HILL SWD WELL #: 30R RRCID -> 265345 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4690 - 5010

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5200) 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
VANDENBERG & HILL WELL #: 16 RRCID -> 095769 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5196 - 5202

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 29 RRCID -> 192156 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IWR OPERATING, LLC 427252
NANCE WELL #: 9 RRCID -> 166158 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5194 - 5200

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2023 - WELL PLUGGED 03/15/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5500 A) 71802 456 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
VANDENBERG & HILL WELL #: 36 RRCID -> 281946 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5448 - 5455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		66	-0-	66 B	122	66	2			Y	-0-					-0-
02	179	N	57	-0-	-122 B	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDENBERGE & HILL WELL #: 48 RRCID -> 290708 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5661 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1311	-0-	1311 B	1834	1115	2	196	9	Y	178	169	1			34
02	2850	N	1016	-0-	-1834 B	-0-	882	2	134	9	Y	122	127	1			29
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	974	2	185	9	Y	168	139	1			58
04	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1101	2	219	9	Y	199	180	1			77
05	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1191	2	193	9	Y	175	192	1			60
06	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1084	2	189	9	Y	172	208	1			24
07	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1266	2	193	9	Y	175	167	1			32
08	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1344	2	174	9	Y	158	159	1			31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	876	-0-	-384 B	-0-	786	2	90	9	Y	82	96	1			17
10	1457	N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					Y	-0-	13	1			4
11	1470	N	23	-0-	-1447 B	-0-	1	2	22	9	Y	20	20	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 11,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,449

PLACEDO, EAST (5600 SD.) 71802 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SHELTON, BEN -A- WELL #: 4 RRCID -> 177973 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 6243 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5840) 71802 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
VANDENBERG & HILL WELL #: 37 RRCID -> 211328 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5834 - 5838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 262454 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5960) 71802 665 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC 100638
PLACEDO RANCH WELL #: 7 RRCID -> 269520 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6060 - 6130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5960) //CONT.// 71802 665 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ORO RESOURCES, LLC 626507
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 281664 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5998 - 6002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (6000, STRAY) 71802 722 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SHELTON, BEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 188445 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6113 - 6119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (6200 SAND) 71802 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SHELTON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 217369 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (6400) 71802 864 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
VANDENBERGE & HILL WELL #: 42 RRCID -> 290858 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 5920 - 5950

01	0	828	-0-	828	1580	522	2	306	9	Y	278	260	1			52
02	1916 N	336	-0-	-1580	-0-	159	2	177	9	Y	161	174	1			39
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	187	2	299	9	Y	272	219	1			92
04	750 N	534	-0-	-216	-0-	212	2	322	9	Y	293	318	1			67
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	229	2	315	9	Y	286	302	1			51
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	208	2	420	9	Y	382	433	1			-0-
07	558 N	546	-0-	-12	-0-	229	2	317	9	Y	288	242	1			46
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	248	2	179	9	Y	163	168	1			41
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	185	2	150	9	Y	136	145	1			32
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	162	2	133	9	Y	121	115	1			38
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	328	2	143	9	Y	130	136	1			32
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 5,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,510

PLACEDO, W. (5420) 71809 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
ROOS WELL #: 33 RRCID -> 115590 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 5194

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
ERP, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 043178 COMPL. DATE 02/25/1967 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERP, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 043611 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERP, W. E. WELL #: 4 RRCID -> 059029 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMMER-WILCOX (8500) 72029 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUN EXPLORATION, INC. 829289
BORROUM "B" WELL #: 1 RRCID -> 105767 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8400 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (COOK MT 5130) 72079 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
POEHLER WELL #: 3 RRCID -> 168386 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					33
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					33
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					33
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					33
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					33
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					33
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					33
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					33
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					33
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					33
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (MASSIVE 8250) 72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000) 72079 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
URBAN-FOERSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					46
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					46
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					46
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					46
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					46
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					46
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					46
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					46
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					46
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					46
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (YEGUA -B-) 72079 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
CHAPMAN, M.M. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 155084 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POESTA CREEK (2750) 72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SIDELINE ENERGY INC. 779921
LEHMAN & RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER 72462 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
WILLBERN WELL #: 1 RRCID -> 112738 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, N. (REKLAW) 72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN (3) 72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN, SOUTH (3900) 72785 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TORRENT OIL LLC 862645
DEGOLYER WELL #: 9 RRCID -> 282171 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 3920 - 3930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1315	-0-	1315	8146	1315	1			N	-0-					-0-
02	2800	N	2040	-0-	-760	7386	2040	1			N	-0-					-0-
03	3100	N	148	-0-	-2952	4434	148	1			N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	1434					N	-0-					-0-
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 5R RRCID -> 094192 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 076738
CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CENTRAL GULF PETROLEUM INC //CONT.// 100403
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOEHL WELL #: 1R RRCID -> 279073 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CXL ENERGY LLC 195770
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2327 - 2329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2023 - WELL PLUGGED 08/11/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE) 73147 260 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
JAD OIL, INC. 429555
HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (1560) 73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
BASS, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 069561 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
EKSTRUM WELL #: 1 RRCID -> 285565 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1431 - 1434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (2450) 73147 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
BASS, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (4210) 73147 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
DIETZEL WELL #: 1 RRCID -> 284287 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4056 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464		3402	-0-	-1062	4564	3402	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2467	-0-	-333	4231	2467	2			N	-0-					-0-
03	7375		2347	-0-	-5028	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
04	1708		1604	-0-	-104	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
05	1550		1006	-0-	-544	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	1500		807	-0-	-693	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	1550		586	-0-	-964	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	1550		586	-0-	-964	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	1500		1092	-0-	-408	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
10	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
11	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
12	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300) 73150 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MANDARIN OIL & GAS COMPANY 523885
SIMPSON -G- WELL #: 4 RRCID -> 116984 COMPL. DATE 06/13/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 3350 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO) 73293 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182517 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2234 - 2238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TUSA, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		149	-0-	149	442	12	1	137	2	N	-0-					-0-
02	584	N	142	-0-	-442	-0-	12	1	130	2	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	2	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	2	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	2	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	33	1	273	2	N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	254	2	N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	34	1	167	2	N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	37	1	273	2	N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	33	1	262	2	N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	230	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		80	-0-	80	80	6	1	74	2	N	-0-					-0-
02	177	X	97	-0-	-80	-0-	8	1	89	2	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	188	2	N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	2	N	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	19	1	106	2	N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	17	1	129	2	N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	2	N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO -C-) 73293 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
R.D.F. WELL #: 1 RRCID -> 290099 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 4000 - 4094

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2610) 73293 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 7 RRCID -> 282246 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 2643 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	B	-0-	158	1	1521	2	N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	23	1	193	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	B	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2980) 73293 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
PYLE, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 178253 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100) 73293 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
KWS OIL & GAS, LLC 479180
BONORDEN WELL #: 1 RRCID -> 211771 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100) //CONT.// 73293 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 2 RRCID -> 170653 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 279198 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3018 - 3024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS, F.W. WELL #: 7 RRCID -> 283917 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 5902

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175) 73293 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 6A RRCID -> 188608 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 3222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3260) 73293 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WEST WELL #: 1 RRCID -> 173015 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3232 - 3234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410) 73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 6 RRCID -> 170625 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550) 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F.W. WELL #: 3 RRCID -> 278334 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 279422 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 3641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE) 73293 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 284755 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 1960 - 1968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 6 RRCID -> 292239 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 2276 - 2280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		605	-0-	605	1695	49	1	556	2	N	-0-					-0-
02	2161	N	466	-0-	-1695	-0-	40	1	426	2	N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	2	N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	33	1	270	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	32	1	253	2	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040) 73293 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 179363 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040) //CONT.// 73293 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
TRAYLOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 283323 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 2139 - 2148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K) 73293 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 151107 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5612 - 5620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
7Y WELL #: 1 RRCID -> 272722 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8272 - 8274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) //CONT.// 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 101815 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		416	-0-	416	416	33	1	383	2	Y	-0-	3	1			1
02	862	N	446	-0-	-416	-0-	38	1	404	2	Y	4					5
							4	9									
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	51	1	538	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	52	1	487	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	49	1	447	2	Y	3					7
							3	9									
06	570	N	485	-0-	-85	-0-	45	1	434	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	58	1	480	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	64	1	477	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	64	1	502	2	Y	2					6
							2	9									
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	67	1	497	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	58	1	459	2	Y	-0-					5
12	589	N	511	-0-	-78	-0-	51	1	460	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 283499 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8378 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		91	-0-	91	387	7	1	84	2	N	-0-					47
02	392	N	5	-0-	-387	-0-	5	2			N	-0-					47
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2	N	-0-					47
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	2	N	-0-					47
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-					47
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	8	1	79	2	N	-0-					47
07	186	N	26	-0-	-160	-0-	3	1	23	2	N	-0-					47
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	5	1	35	2	N	-0-					47
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-					47
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					47
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-					47
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	32	1	288	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX B) 73293 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 192568 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8940 - 8944

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0) 73293 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 221330 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12285 - 13140

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 198439 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12768 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1864	-0-	-523	-0-	353	1	1511	2	N	-0-					255
02	1624	N	1505	-0-	-119	-0-	305	1	1200	2	N	-0-					255
03	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	358	1	1509	2	N	-0-					255
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	344	1	1630	2	N	-0-					255
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	349	1	1636	2	N	-0-					255
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	342	1	1676	2	N	-0-					255
07	2046	N	860	-0-	-1186	-0-	157	1	703	2	N	-0-					255
08	1984	N	1574	-0-	-410	-0-	147	1	1427	2	N	-0-					255
09	2010	N	1716	-0-	-294	-0-	257	1	1459	2	N	-0-					255
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	267	1	1661	2	N	-0-					255
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	235	1	1457	2	N	-0-					255
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	266	1	1526	2	N	-0-					255

TOTAL GAS PROD: 20,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263204 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14148 - 14594

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 003800 COMPL. DATE 09/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8450 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		748	-0-	748	748	60	1	688	2	Y	-0-	3	1			1
02	1371	N	623	-0-	-748	-0-	54	1	565	2	Y	4					5
							4	9									
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	79	1	834	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	86	1	808	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	74	1	676	2	Y	3					7
							3	9									
06	900	N	843	-0-	-57	-0-	79	1	758	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
07	930	N	886	-0-	-44	-0-	96	1	788	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	95	1	707	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	95	1	721	2	Y	2					6
							2	9									
10	899	N	892	-0-	-7	-0-	106	1	783	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	89	1	706	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
12	837	N	813	-0-	-24	-0-	81	1	730	2	Y	2	1	1			6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8558 - 8684

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) //CONT.// 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 003802 COMPL. DATE 06/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		723	-0-	723	723	60	1 9	662	2	Y	1	16	1			-0-
02	1387	N	664	-0-	-723	-0-	56	1 9	586	2	Y	20					20
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	59	1 9	625	2	Y	4	14	1			10
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	91	1 9	852	2	Y	14	15	1			9
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	82	1 9	743	2	Y	12					21
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	59	1 9	570	2	Y	7	14	1			14
07	992	N	784	-0-	-208	-0-	85	1 9	697	2	Y	2	4	1			12
08	837	N	788	-0-	-49	-0-	93	1 9	691	2	Y	4	5	1			11
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	93	1 9	640	2	Y	2					13
10	775	N	718	-0-	-57	-0-	85	1 9	630	2	Y	3	4	1			12
11	750	N	655	-0-	-95	-0-	73	1 9	578	2	Y	4	4	1			12
12	775	N	615	-0-	-160	-0-	61	1 9	552	2	Y	2	1	1			13

TOTAL GAS PROD: 8,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		231	-0-	231	231	18	1	213	2	Y	-0-	3	1			1
02	424	N	193	-0-	-231	-0-	17	1 9	174	2	Y	2					3
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	24	1 9	251	2	Y	2	3	1			2
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	26	1 9	239	2	Y	3	3	1			2
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	26	1 9	237	2	Y	3					5
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	22	1 9	207	2	Y	5	5	1			5
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	24	1 9	200	2	Y	2	4	1			3
08	279	N	231	-0-	-48	-0-	27	1 9	200	2	Y	4	5	1			2
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	27	1 9	207	2	Y	2					4
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	29	1 9	215	2	Y	3	4	1			3
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	29	1 9	228	2	Y	4	4	1			3
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	24	1 9	213	2	Y	2	1	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6572	-0-	6572	6572	524 55	1 9	5993	2	Y	50	151	1			5
02	10731	X	4159	-0-	-6572	-0-	356 48	1 9	3755	2	Y	44					49
03	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	744 151	1 9	7856	2	Y	137	136	1			50
04	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	683 136	1 9	6403	2	Y	124	145	1			29
05	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	656 118	1 9	5983	2	Y	107					136
06	8460	X	5942	-0-	-2518	-0-	549 91	1 9	5302	2	Y	83	134	1			85
07	8742	X	7693	-0-	-1049	-0-	817 142	1 9	6734	2	Y	129	160	1			54
08	7750	X	7698	-0-	-52	-0-	897 109	1 9	6692	2	Y	99	152	1			1
09	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	897 110	1 9	6683	2	Y	100					101
10	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	939 142	1 9	6951	2	Y	129	158	1			72
11	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	908 130	1 9	7243	2	Y	118	163	1			27
12	7750	X	7726	-0-	-24	-0-	757 145	1 9	6824	2	Y	132	64	1			95

TOTAL GAS PROD: 86,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,252

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	730	-0-	-324	-0-	59	1	671	2	Y	-0-	6	1			4
02	896	N	720	-0-	-176	-0-	62	1	649	2	Y	8					12
							9	9									
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	88	1	935	2	Y	-0-	6	1			6
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	91	1	856	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	90	1	818	2	Y	5					11
							6	9									
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	98	1	942	2	Y	9	9	1			11
							10	9									
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	130	1	1070	2	Y	4	8	1			7
							4	9									
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	159	1	1186	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	159	1	1040	2	Y	4					9
							4	9									
10	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	125	1	924	2	Y	6	7	1			8
							7	9									
11	1320	N	695	-0-	-625	-0-	77	1	617	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
12	1240	N	863	-0-	-377	-0-	86	1	775	2	Y	2	1	1			6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800) 73293 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
TRAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 126973 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8622 - 8636

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEC BABER WELL #: 1 RRCID -> 296014 COMPL. DATE 06/19/2023 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 8984 - 9080

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) //CONT.// 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020

01	0	193	-0-	193	703	15	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	878 N	175	-0-	-703	-0-	15	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	17	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	15	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	93	-0-	-87	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	21	-0-	-165	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	-0-					-0-
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	20	1			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,100) 73293 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289358 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 14643 PERF. 9196 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11184	-0-		11184		75693		425	1	10706	2	Y	48					146
										53	9									
02	85323		9630	-0-		-75693		-0-		386	1	9148	2	Y	87	133	1			100
										96	9									
03	13454	#	10039	-0-		-3415		-0-		419	1	9545	2	Y	68					168
										75	9									
04	11910	#	9410	-0-		-2500		-0-		404	1	8922	2	Y	76					244
										84	9									
05	11563	#	9366	-0-		-2197		-0-		442	1	8861	2	Y	57	152	1			149
										63	9									
06	10830	#	8352	-0-		-2478		-0-		420	1	7913	2	Y	17					166
										19	9									
07	10664	#	3964	-0-		-6700		-0-		259	1	3696	2	Y	8	124	1			50
										9	9									
08	T. A.		898	-0-		898		898		103	1	792	2	Y	3					53
										3	9									
09	T. A.		1296	-0-		1296		2194		65	1	1203	2	Y	25					78
										28	9									
10	T. A.		3470	-0-		3470		5664		183	1	3263	2	Y	22					100
										24	9									
11	T. A.		5344	-0-		5344		11008		254	1	5062	2	Y	25	87	1			38
										28	9									
12	10261		7157	-0-		-3104		7904		300	1	6834	2	Y	21					59
										23	9									

TOTAL GAS PROD: 80,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS-SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 188882 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576

01	0		23	-0-		23		152		2	1	21	2	N	-0-					50
02	152	N	-0-	-0-		-152		-0-						N	-0-					50
03	43	N	43	-0-		-0-		-0-		4	1	39	2	N	-0-					50
04	55	N	55	-0-		-0-		-0-		5	1	50	2	N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					50
06	30	N	11	-0-		-19		-0-		1	1	10	2	N	-0-					50
07	31	N	16	-0-		-15		-0-		2	1	14	2	N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					50
09	11	N	-0-	-0-		-11		-0-						N	-0-					50
10	31	N	-0-	-0-		-31		-0-						N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970) 73293 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BABER WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9939 - 10106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	#	6169	-0-	-217	-0-	530	1	5639	2	N	-0-					65
02	5824	#	5155	-0-	-669	-0-	454	1	4701	2	N	-0-					65
03	6584	R	6584	-0-	-0-	-0-	531	1	6053	2	N	-0-					65
04	6240	#	6135	-0-	-105	-0-	510	1	5625	2	N	-0-					65
05	6262	#	6103	-0-	-159	-0-	525	1	5578	2	N	-0-					65
06	6360	#	5722	-0-	-638	-0-	509	1	5213	2	N	-0-					65
07	6572	#	5464	-0-	-1108	-0-	501	1	4963	2	N	-0-					65
08	6572	#	5699	-0-	-873	-0-	507	1	5192	2	N	-0-					65
09	6150	#	3826	-0-	-2324	-0-	399	1	3427	2	N	-0-					65
10	0		5641	-0-	5641	5641	532	1	5109	2	N	-0-					65
11	0		4423	-0-	4423	10064	426	1	3997	2	N	-0-					65
12	0		4779	-0-	4779	14843	475	1	4304	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 65,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
HANCOCK "H" WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	79	1	1257	2	N	2					56
							2	9									
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	81	1	1117	2	N	1					57
							1	9									
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	104	1	1481	2	N	6					63
							7	9									
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	94	1	999	2	N	10					73
							11	9									
05	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	85	1	894	2	N	30					103
							33	9									
06	1080	N	956	-0-	-124	-0-	67	1	889	2	N	-0-					103
07	1116	N	809	-0-	-307	-0-	104	1	705	2	N	-0-	88	1			15
08	1023	N	883	-0-	-140	-0-	75	1	808	2	N	-0-					15
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	89	1	802	2	N	-0-					15
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	81	1	869	2	N	2					17
							2	9									
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	56	1	188	2	N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 10,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 295399 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 14047 PERF.10763 - 10796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	907	X	907	-0-	-0-	-0-	78	1	829	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	1173	-0-	-117	-0-	104	1	1069	2	N	-0-					-0-
07	1333	X	1191	-0-	-142	-0-	109	1	1082	2	N	-0-					-0-
08	1333	X	1292	-0-	-41	-0-	115	1	1177	2	N	-0-					-0-
09	1290	X	1254	-0-	-36	-0-	131	1	1123	2	N	-0-					-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	135	1	1293	2	N	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	136	1	1276	2	N	-0-					-0-
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	146	1	1318	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) //CONT.// 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RFE OPERATING, LLC 704776
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500) 73293 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	236	1	955	2	N	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	214	1	939	2	N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	241	1	954	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	233	1	880	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	240	1	943	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1013	-0-	-157	-0-	224	1	789	2	N	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	278	1	985	2	N	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	317	1	1022	2	N	-0-					-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	339	1	919	2	N	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	353	1	952	2	N	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	333	1	868	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	340	1	857	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11710 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	7201	-0-	-5881	-0-	7155	2	46	9	N	42					209
02	7280	X	6432	-0-	-848	-0-	6368	2	64	9	N	58					267
03	7781	X	6834	-0-	-947	-0-	6748	2	86	9	N	78	173	1			172
04	7290	X	6465	-0-	-825	-0-	6454	2	11	9	N	10					182
05	7285	X	6574	-0-	-711	-0-	6521	2	53	9	N	48	180	1			50
06	6960	X	6216	-0-	-744	-0-	6169	2	47	9	N	43					93
07	7130	X	6252	-0-	-878	-0-	6230	2	22	9	N	20					113
08	6820	X	6275	-0-	-545	-0-	6256	2	19	9	N	17					130
09	6480	X	5925	-0-	-555	-0-	5908	2	17	9	N	15					145
10	6572	X	5939	-0-	-633	-0-	5925	2	14	9	N	13					158
11	6210	X	5426	-0-	-784	-0-	5385	2	41	9	N	37					195
12	6262	X	5484	-0-	-778	-0-	5462	2	22	9	N	20	172	1			43

TOTAL GAS PROD: 75,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11802 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	634	-0-	-141	-0-	126	1	508	2	N	-0-					-0-
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	113	1	497	2	N	-0-					-0-
03	682	N	600	-0-	-82	-0-	121	1	479	2	N	-0-					-0-
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	120	1	456	2	N	-0-					-0-
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	126	1	496	2	N	-0-					-0-
06	570	N	492	-0-	-78	-0-	109	1	383	2	N	-0-					-0-
07	589	N	439	-0-	-150	-0-	97	1	342	2	N	-0-					-0-
08	620	N	196	-0-	-424	-0-	46	1	150	2	N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 286523 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11927 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7584	-0-	-259	-0-	310	1	7233	2	N	37					215
							41	9									
02	7084	X	6861	-0-	-223	-0-	280	1	6570	2	N	10					225
							11	9									
03	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	310	1	7586	2	N	3					228
							3	9									
04	7590	X	7419	-0-	-171	-0-	300	1	7082	2	N	34	174	1			88
							37	9									
05	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	310	1	7547	2	N	35					123
							39	9									
06	7650	X	7561	-0-	-89	-0-	300	1	7247	2	N	13					136
							14	9									
07	7905	X	7687	-0-	-218	-0-	310	1	7302	2	N	68	167	1			37
							75	9									
08	7905	X	7391	-0-	-514	-0-	310	1	7066	2	N	14					51
							15	9									
09	7650	X	7278	-0-	-372	-0-	300	1	6971	2	N	6					57
							7	9									
10	7905	X	6881	-0-	-1024	-0-	310	1	6570	2	N	1					58
							1	9									
11	7560	X	7387	-0-	-173	-0-	300	1	7085	2	N	2					60
							2	9									
12	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	425	1	7309	2	N	13					73
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 89,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 1 RRCID -> 288390 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13145 PERF.11825 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2286	-0-	2286	14458	86	1	2154	2	Y	42					74
							46	9									
02	2800	N	1883	-0-	-917	13541	76	1	1801	2	Y	5	47	1			32
							6	9									
03	3100	N	1903	-0-	-1197	12344	80	1	1820	2	Y	3					35
							3	9									
04	3000	N	1836	-0-	-1164	11180	79	1	1750	2	Y	6					41
							7	9									
05	3100	N	1129	-0-	-1971	9209	53	1	1068	2	Y	7	26	1			22
							8	9									
06	3000	N	921	-0-	-2079	7130	45	1	841	2	Y	32					54
							35	9									
07	3100	N	440	-0-	-2660	4470	28	1	393	2	Y	17	54	1			17
							19	9									
08	T. A.		2759	-0-	2759	7229	317	1	2433	2	Y	8					25
							9	9									
09	T. A.		2199	-0-	2199	9428	110	1	2028	2	Y	55					80
							61	9									
10	T. A.		1957	-0-	1957	11385	102	1	1816	2	Y	35					115
							39	9									
11	T. A.		1612	-0-	1612	12997	76	1	1524	2	Y	11	92	1			34
							12	9									
12	14801	X	1804	-0-	-12997	-0-	75	1	1716	2	Y	12					46
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 20,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

RFE OPERATING, LLC 704776
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1944	-0-	1944	8776	265	1	1679	2	N	-0-					79
02	2800	N	1722	-0-	-1078	7698	243	1	1479	2	N	-0-					79
03	3100	N	1410	-0-	-1690	6008	205	1	1205	2	N	-0-					79
04	3000	N	39	-0-	-2961	3047	6	1	33	2	N	-0-					79
05	3049	N	2	-0-	-3047	-0-	2	2			N	-0-					79
06	1350	N	63	-0-	-1287	-0-	6	1	57	2	N	-0-					79
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					79
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					79
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-					79
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					79
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					79
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 5,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
N.P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190261 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11974 - 11984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	N	-0-					54
02	84	X	9	-0-	-75	-0-	1	1	8	2	N	-0-					54
03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					54
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					54
05	34	X	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					54
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					54
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54
09	35	X	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					54
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
ROUSE, FAY WELL #: 4 RRCID -> 169799 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
HANCOCK -I- WELL #: 1 RRCID -> 088467 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12471 - 12509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11 B	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
04	90	N	45	-0-	-45 B	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	14	1	151	2	N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	12	1	82	2	N	-0-					-0-
08	155	N	100	-0-	-55 B	-0-	8	1	92	2	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	35	1	370	2	N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	25	1	85	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	121	1	1920	2	N	-0-					92
02	1904	N	1844	-0-	-60 B	-0-	125	1	1719	2	N	-0-					92
03	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	132	1	1875	2	N	-0-					92
04	1980	N	1671	-0-	-309 B	-0-	143	1	1528	2	N	-0-					92
05	2046	N	1755	-0-	-291 B	-0-	151	1	1593	2	N	10					102
							11	9									
06	1950	N	1686	-0-	-264 B	-0-	118	1	1557	2	N	10					112
							11	9									
07	1736	N	910	-0-	-826 B	-0-	117	1	791	2	N	2					114
							2	9									
08	1767	N	1578	-0-	-189 B	-0-	133	1	1435	2	N	9					123
							10	9									
09	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	147	1	1318	2	N	-0-					123
10	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	139	1	1489	2	N	-0-					123
11	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	114	1	386	2	N	-0-					123
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 17,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEUHAUS, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 181921 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12652 - 13140

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) //CONT.// 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		132	-0-	132	654	11	1	121	2	N	-0-			-0-
02	771	N	117	-0-	-654	-0-	10	1	107	2	N	-0-			-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	2	N	-0-			-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	N	-0-			-0-
05	124	N	29	-0-	-95	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2023

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	267	1	1147	2	N	-0-			15
02	1400	N	1255	-0-	-145	-0-	255	1	1000	2	N	-0-			15
03	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	262	1	1107	2	N	-0-			15
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	246	1	1164	2	N	-0-			15
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	271	1	1267	2	N	-0-			15
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	258	1	1262	2	N	-0-			15
07	1457	N	619	-0-	-838	-0-	113	1	506	2	N	-0-			15
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	168	1	1630	2	N	-0-			15
09	1530	N	1288	-0-	-242	-0-	193	1	1095	2	N	-0-			15
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	198	1	1227	2	N	-0-			15
11	1530	N	1334	-0-	-196	-0-	185	1	1149	2	N	-0-			15
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	199	1	1146	2	N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 16,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289268 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 15850 PERF.12935 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	299	-0-	-73	-0-	26	1	273	2	N	-0-			-0-
02	392	N	339	-0-	-53	-0-	30	1	309	2	N	-0-			-0-
03	372	N	148	-0-	-224	-0-	12	1	136	2	N	-0-			-0-
04	300	N	100	-0-	-200	-0-	8	1	92	2	N	-0-			-0-
05	372	N	171	-0-	-201	-0-	15	1	156	2	N	-0-			-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	12	1	121	2	N	-0-			-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	N	-0-			-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	14	1	146	2	N	-0-			-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	2	N	-0-			-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	14	1	131	2	N	-0-			-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	12	1	112	2	N	-0-			-0-
12	186	N	82	-0-	-104	-0-	8	1	74	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 290260 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12712 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-			-0-
02	18	N	-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700) 73293 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163829 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13402 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183121 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13330 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	263	2	N	-0-					10
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	43	1	443	2	N	-0-					10
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	139	1	1580	2	N	-0-					10
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	120	1	1322	2	N	-0-					10
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	35	1	369	2	N	-0-					10
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	110	1	1130	2	N	-0-					10
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	96	1	954	2	N	-0-					10
08	929	X	929	-0-	-0-	-0-	83	1	846	2	N	-0-					10
09	767	X	767	-0-	-0-	-0-	80	1	687	2	N	-0-					10
10	732	X	732	-0-	-0-	-0-	69	1	663	2	N	-0-					10
11	612	X	612	-0-	-0-	-0-	59	1	553	2	N	-0-					10
12	556	X	556	-0-	-0-	-0-	55	1	501	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 10,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					11
02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	-0-					11
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					11
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					11
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 156186 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846

01	0		8634	-0-	8634	34634	1177	1	7457	2	N	-0-			3
02	42217	X	7583	-0-	-34634	-0-	1070	1	6513	2	N	-0-			3
03	9052	X	8251	-0-	-801	-0-	1201	1	7050	2	N	-0-			3
04	8430	X	8373	-0-	-57	-0-	1391	1	6982	2	N	-0-			3
05	8711	X	8163	-0-	-548	-0-	1427	1	6736	2	N	-0-			3
06	8370	X	7298	-0-	-1072	-0-	728	1	6570	2	N	-0-			3
07	8649	X	7736	-0-	-913	-0-	838	1	6898	2	N	-0-			3
08	8649	X	7268	-0-	-1381	-0-	494	1	6774	2	N	-0-			3
09	8370	X	6977	-0-	-1393	-0-	334	1	6643	2	N	-0-			3
10	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	1071	1	7141	2	N	-0-			3
11	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	1355	1	6952	2	N	-0-			3
12	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	1373	1	6931	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 95,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD) 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 186323 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916

01	0		35	-0-	35	185	5	1	30	2	N	-0-			-0-
02	221	N	36	-0-	-185	-0-	5	1	31	2	N	-0-			-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	2	N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	15	1	71	2	N	-0-			-0-
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	4	1	37	2	N	-0-			-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	N	-0-			-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300) 73293 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 182556 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16325 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		461	-0-	461	1914	63	1	398	2	N	-0-					-0-
02	2318	N	404	-0-	-1914	-0-	57	1	347	2	N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	65	1	380	2	N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	76	1	381	2	N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	80	1	378	2	N	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	39	1	350	2	N	-0-					-0-
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	47	1	383	2	N	-0-					-0-
08	465	N	377	-0-	-88	-0-	26	1	351	2	N	-0-					-0-
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	17	1	332	2	N	-0-					-0-
10	434	N	345	-0-	-89	-0-	45	1	300	2	N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	61	1	311	2	N	-0-					-0-
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	53	1	266	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA) 73293 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 250628 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		252	-0-	252	306	252	2			N	-0-					-0-
02	512	N	206	-0-	-306	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	240	N	32	-0-	-208	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L) 73293 584 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, A.V. WELL #: 9 RRCID -> 139511 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		166	-0-	166	574	13	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	715	N	141	-0-	-574	-0-	12	1	129	2	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	2	Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	2	Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	2	Y	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	31	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	31	1	232	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	25	1	203	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	22	1	195	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) 73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 137493 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST) 73293 589 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 4 RRCID -> 161515 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5506 - 5729

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA -M-) 73293 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F.W. WELL #: 6L RRCID -> 290937 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5688 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		951	-0-	951	2485		65	1	741	2	N	132	171	1			60
								145	9									
02	2800	N	917	-0-	-1883	602		68	1	718	2	N	119					179
								131	9									
03	1549	N	947	-0-	-602	-0-		71	1	746	2	N	118	168	1			129
								130	9									
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-		78	1	734	2	N	122	180	1			71
								134	9									
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-		80	1	725	2	N	113					184
								124	9									
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-		74	1	710	2	N	111	172	1			123
								122	9									
07	837	N	646	-0-	-191	-0-		60	1	491	2	N	86	179	1			30
								95	9									
08	837	N	715	-0-	-122	-0-		73	1	541	2	N	92					122
								101	9									
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-		73	1	613	2	N	120	169	1			73
								132	9									
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-		86	1	633	2	N	90					163
								99	9									
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-		82	1	654	2	N	93	167	1			89
								102	9									
*12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-		85	1	769	2	N	236	173	1			152
								260	9									

TOTAL GAS PROD: 10,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,432

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-) 73293 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5567	-0-	5567	B	25359	443	1	5065	2	N	54					91
								59	9									
02	30183	X	4824	-0-	-25359	B	-0-	413	1	4360	2	N	46					137
								51	9									
03	7254	X	5603	-0-	-1651	B	-0-	481	1	5079	2	N	39					176
								43	9									
04	6660	X	6096	-0-	-564	B	-0-	583	1	5472	2	N	37	178	1			35
								41	9									
05	5941	X	5941	-0-	-0-	B	-0-	583	1	5305	2	N	48					83
								53	9									
06	5430	X	5403	-0-	-27	B	-0-	504	1	4856	2	N	39					122
								43	9									
07	6293	X	5988	-0-	-305	B	-0-	644	1	5304	2	N	36					158
								40	9									
08	6293	X	6079	-0-	-214	B	-0-	716	1	5328	2	N	32	167	1			23
								35	9									
09	6090	X	5825	-0-	-265	B	-0-	716	1	5069	2	N	36					59
								40	9									
10	5983	X	5723	-0-	-260	B	-0-	675	1	5000	2	N	44	44	1			59
								48	9									
11	5954	X	5954	-0-	-0-	B	-0-	657	1	5242	2	N	50					109
								55	9									
*12	6230	X	6230	-0-	-0-	B	-0-	617	1	5561	2	N	47	117	1			39
								52	9									

TOTAL GAS PROD: 69,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-) //CONT.// 73293 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
NEUHAUS, F.W.. WELL #: 2 RRCID -> 281447 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6158 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1) 73293 719 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4 RRCID -> 282717 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4586 - 4594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		587	-0-	587	2832	47	1	540	2	N	-0-					17
02	2800	N	400	-0-	-2400	432	35	1	365	2	N	-0-					17
03	899	N	338	-0-	-561	-0-	29	1	309	2	N	-0-					17
04	570	N	271	-0-	-299	-0-	26	1	245	2	N	-0-					17
05	434	N	218	-0-	-216	-0-	22	1	196	2	N	-0-					17
06	330	N	130	-0-	-200	-0-	12	1	118	2	N	-0-					17
07	279	N	154	-0-	-125	-0-	17	1	137	2	N	-0-					17
08	217	N	133	-0-	-84	-0-	16	1	117	2	N	-0-					17
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	16	1	83	2	N	-0-					17
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	17	1	124	2	N	-0-					17
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	2	N	-0-					17
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400) 73293 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT, J. WELL #: 1 RRCID -> 089037 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5700) 73293 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 15 RRCID -> 283105 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5671 - 5675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770) 73293 820 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-C RRCID -> 152258 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5730 - 5734

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (2400) 73293 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOSAIC OIL LLC 589978
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135474 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (2400) //CONT.// 73293 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOSAIC OIL LLC //CONT.// 589978
ALLEN WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (3960, EAST) 73293 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DOW WELL #: 3 RRCID -> 268467 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4296 - 4316

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (4000, EAST) 73293 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 154194 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (4000, EAST) //CONT.// 73293 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VIPER S.W.D., LLC 886209
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 292392 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3760 - 3765

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (5800) 73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 11D RRCID -> 062062 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3469 - 3499

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS) 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
E.P.C. G U 1A WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8520	X	8520	-0-	-0-		-0-		733	1	7787	2	N	-0-					3
02	7661	X	7661	-0-	-0-		-0-		675	1	6986	2	N	-0-					3
03	8959	X	8483	-0-	-476		-0-		685	1	7798	2	N	-0-					3
04	8670	X	8181	-0-	-489		-0-		680	1	7501	2	N	-0-					3
05	8959	X	8233	-0-	-726		-0-		708	1	7525	2	N	-0-					3
06	8250	X	6686	-0-	-1564		-0-		594	1	6092	2	N	-0-					3
07	8494	X	7776	-0-	-718		-0-		713	1	7063	2	N	-0-					3
08	8494	X	7841	-0-	-653		-0-		697	1	7144	2	N	-0-					3
09	8190	X	6187	-0-	-2003		-0-		646	1	5541	2	N	-0-					3
10	8246	X	6100	-0-	-2146		-0-		575	1	5525	2	N	-0-					3
11	7590	X	6670	-0-	-920		-0-		643	1	6027	2	N	-0-					3
12	7843	X	6568	-0-	-1275		-0-		652	1	5916	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 88,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	9803	-0-	-675		-0-		843	1	8960	2	N	-0-					2
02	9464	X	8479	-0-	-985		-0-		747	1	7732	2	N	-0-					2
03	10354	X	9785	-0-	-569		-0-		790	1	8995	2	N	-0-					2
04	10020	X	9265	-0-	-755		-0-		771	1	8494	2	N	-0-					2
05	10354	X	9347	-0-	-1007		-0-		804	1	8543	2	N	-0-					2
06	9480	X	8672	-0-	-808		-0-		771	1	7901	2	N	-0-					2
07	9796	X	8051	-0-	-1745		-0-		738	1	7313	2	N	-0-					2
08	9796	X	8477	-0-	-1319		-0-		754	1	7723	2	N	-0-					2
09	9270	X	7875	-0-	-1395		-0-		822	1	7053	2	N	-0-					2
10	9362	X	8962	-0-	-400		-0-		845	1	8117	2	N	-0-					2
11	8670	X	8549	-0-	-121		-0-		824	1	7725	2	N	-0-					2
12	8463	X	8398	-0-	-65		-0-		834	1	7564	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 105,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	518	-0-	-9		-0-		103	1	415	2	N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-		-0-		93	1	410	2	N	-0-					-0-
03	527	N	514	-0-	-13		-0-		103	1	411	2	N	-0-					-0-
04	510	N	465	-0-	-45		-0-		97	1	368	2	N	-0-					-0-
05	558	N	488	-0-	-70		-0-		99	1	389	2	N	-0-					-0-
06	510	N	392	-0-	-118		-0-		87	1	305	2	N	-0-					-0-
07	496	N	430	-0-	-66		-0-		90	1	318	2	N	20					20
									22	9									
08	496	N	430	-0-	-66		-0-		102	1	328	2	N	-0-					20
09	413	N	413	-0-	-0-		-0-		111	1	302	2	N	-0-					20
10	434	N	414	-0-	-20		-0-		112	1	302	2	N	-0-					20
11	422	N	422	-0-	-0-		-0-		117	1	305	2	N	-0-					20
12	442	N	442	-0-	-0-		-0-		125	1	317	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN ROD WELL #: 1 RRCID -> 289748 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13816 - 13826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
02	63	N	22	-0-	-41	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 282712 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 2940 - 2943

01	0		31	-0-	31	126	3	1	28	2	N	-0-					-0-
02	159	N	33	-0-	-126	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	2	N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
DOWELL, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 273045 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3566 - 3612

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) //CONT.// 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3452 - 3454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBLER (MIGURA) 74389 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 1 RRCID -> 170612 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14175 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 174128 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2022 - WELL PLUGGED 6/3/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA (Y- 5) 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HAMMIT PETROLEO 350618
ALLEN, B. WELL #: RRCID -> 129253 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAROCO 526610
ALLEN, B. WELL #: 3 G RRCID -> 003848 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 4937 - 4940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, B. WELL #: 1 RRCID -> 136947 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA (Y- 5) //CONT.// 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL "A" WELL #: A 9 RRCID -> 206758 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4903 - 4908

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA (Y-15A) 74422 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAROCO 526610
ALLEN, B. WELL #: 3 E RRCID -> 003849 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5686 - 5689

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA (4900) 74422 900 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
DOS PESOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 283529 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4986 - 4989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2023 - WELL PLUGGED 8/1/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMERINA, SW. (D-80) 74429 020 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 40 RRCID -> 181724 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3727 - 3733

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW. (JACKSON SD.) 74429 066 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
DAHCO OPERATING, LLC 197345
MARY REYNOLDS WELL #: 45 RRCID -> 293660 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4524 - 4526

01	0	2262	-0-	2262	2262	2099	2	163	9	N	148	399	1				338
02	4279	R	2017	-0-	-2262	-0-	1876	2	141	9	N	128	364	1				102
03	3782	#	1944	-0-	-1838	-0-	1859	2	85	9	N	77						179
04	2850	#	544	-0-	-2306	-0-	483	2	61	9	N	55						234
05	2325	#	742	-0-	-1583	-0-	629	2	113	9	N	103	180	1				157
06	2190	#	188	-0-	-2002	-0-	176	2	12	9	N	11						168
07	2232	#	21	-0-	-2211	-0-	6	2	15	9	N	14						182
08	1953	#	756	-0-	-1197	-0-	679	2	77	9	N	70						252
09	1202	R	1202	-0-	-0-	-0-	1140	2	62	9	N	56	166	1				142
10	1442	R	1442	-0-	-0-	-0-	1370	2	72	9	N	65						207
11	821	R	821	-0-	-0-	-0-	755	2	66	9	N	60						267
12	1240	#	757	-0-	-483	-0-	691	2	66	9	N	60	175	1				152

TOTAL GAS PROD: 12,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY) 74429 099 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MCCASLIN, CHARLES L. WELL #: 18-D RRCID -> 158260 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3) 74429 297 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 21 RRCID -> 159823 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4743 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.) 74429 726 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 31 D RRCID -> 080410 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5126 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.) //CONT.// 74429 726 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC //CONT.// 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C) 74429 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 25 RRCID -> 182543 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5481 - 5518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1) 74429 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MCCASLIN, C. L. WELL #: 24-F RRCID -> 147032 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5590 - 5594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY 74891 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
RAY, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 121232 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3431 - 3444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 2 RRCID -> 131576 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
BOOTHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257633 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					170
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					204
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					279
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116	1			163
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					170
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 135

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON WELL #: 2 RRCID -> 265536 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63			154
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21	23	1	152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	66			218
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40	182	1	76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76			152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39	45	1	146
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27	126	1	47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21			68
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61	129	1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	70	41	1	129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 584

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA RAY WELL #: 94 RRCID -> 275680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY-WILCOX (LULING) 74947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 003860 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7764 - 7770

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST) 74947 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 003865 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8038 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		83	-0-	83	248	83	2			N	-0-					-0-
02	319	N	71	-0-	-248	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	363	1	15	3	N	-0-					-0-
*09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	439	1	6	3	N	-0-					-0-
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	264	1	7	3	N	-0-					-0-
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	550	1	4	3	N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	26	1	2	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE) 74947 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 003867 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8148 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		23	-0-	23 B	58	23	2			N	-0-					-0-
02	233	N	175	-0-	-58 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	142	1	6	3	N	-0-					-0-
*09	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	264	1	3	3	N	-0-					-0-
*10	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	278	1	6	3	N	-0-					-0-
*11	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	292	1	2	3	N	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	105	1	6	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		88	-0-	88 B	217	88	2			N	-0-					-0-
02	318	N	101	-0-	-217 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	93	N	26	-0-	-67 B	-0-	24	1	2	3	N	-0-					-0-
*09	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	58	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REA-GOL (13300 SD) 75028 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
STOCKTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241167 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13320 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	-0-	-0-	-55	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REA-GOL (13800 SD) 75028 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BATEY-POWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211683 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13895 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	67	-0-	-192	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDMAR (HOCKLEY D) 75463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
YORK WELL #: 2-C RRCID -> 198930 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 2863 - 2865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (GRIFFITH D) 75612 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225897 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5464 - 5474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (1675) 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2D RRCID -> 183403 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 1724 - 1727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX, W. J. "A" WELL #: A 40 RRCID -> 207253 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (1675) //CONT.// 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT-ROSE WELL #: 2 RRCID -> 262874 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 1710 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2023 - WELL PLUGGED 07/19/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. J. FOX 'A' WELL #: 44 RRCID -> 272721 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 1704 - 1711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (2480) 75612 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H133 RRCID -> 173335 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2434 - 2438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (2600) 75612 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 62 H RRCID -> 146091 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 2613 - 2614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (3300) 75612 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
MIGUELITA SCANIO WELL #: 17 RRCID -> 284790 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3448 - 3462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. & M. ENERGY COMPANY 292290
ROBERT HEARD GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 106953 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3350 - 3355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (3940) 75612 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 20 RRCID -> 273209 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3961 - 3967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (4600) 75612 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 16 RRCID -> 287621 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4521 - 4532

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2023 - WELL PLUGGED 05/26/23.

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (4700) 75612 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 16 RRCID -> 272306 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4792 - 4799

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (5000) 75612 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FOX, W. J. WELL #: RRCID -> 003898 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 4999 - 5009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (5500) 75612 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2F RRCID -> 159376 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5516 - 5522

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6100) 75612 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 8 RRCID -> 200166 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6051 - 6056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6220) 75612 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
PALOMA OPERATING, LLC 100344
MIGUELITA SCANIO WELL #: 4 RRCID -> 185226 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6210

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2023 - WELL PLUGGED 1/18/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
MIGUELITA SCANIO WELL #: 34 RRCID -> 291202 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6248 - 6257

01	0		523	-0-	523	4209	523	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	280	-0-	-2520	1689	280	2			Y	-0-					-0-
03	1689	N	-0-	-0-	-1689	-0-					Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6300) 75612 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 086341 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6389 - 6395

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6300 A) 75612 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 29 RRCID -> 280122 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6325 - 6336

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6300 A) //CONT.// 75612 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 218314
MIGUELITA SCANIO WELL #: 26 RRCID -> 294817 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		312	-0-	312	2812	312	2			Y	-0-					-0-
02	0		219	-0-	219	3031	219	2			Y	-0-					-0-
03	0		146	-0-	146	3177	146	2			Y	-0-					-0-
04	3203	X	26	-0-	-3177	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	1147	X	12	-0-	-1135	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
07	1147	X	175	-0-	-972	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	102	-0-	-1045	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6450 STRINGER) 75612 864 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
MIGUELITA SCANIO WELL #: 31 RRCID -> 290745 COMPL. DATE 11/03/2020 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6434 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6600) 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 10 RRCID -> 207964 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6600) //CONT.// 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 218314
MIGUELITA SCANIO WELL #: 14 RRCID -> 269669 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6750) 75612 960 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 16 RRCID -> 233636 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6744 - 6748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (1600) 75626 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
HYNES, JAMIE -C- WELL #: 3 RRCID -> 068968 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 6586 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (4500) 75626 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
REA, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 003912 COMPL. DATE 08/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4515 - 4518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (4600) 75626 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WYRICK & HUGHES 945880
SHELLY, T. P. WELL #: 7 RRCID -> 003914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4584 - 4588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (5600) 75626 722 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
PALOMA OPERATING, LLC 100344
RYALS WELL #: 1 RRCID -> 255828 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5883 - 5887

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2023 - WELL PLUGGED 2/6/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
HEARD, A. W. J. WELL #: 2 RRCID -> 063576 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5578 - 5584

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HYNES (6400) 75640 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
MIGUELITA SCANIO WELL #: 33 RRCID -> 282743 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6431 - 6533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGUELITA SCANIO WELL #: 37 RRCID -> 293659 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6386 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1029	-0-	1029	3030	1029	2			Y	-0-	37	1			16
02	3343		313	-0-	-3030	-0-	313	2			Y	-0-	16	7			-0-
03	2015	#	255	-0-	-1760	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
04	1950	#	44	-0-	-1906	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
05	2015	#	24	-0-	-1991	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	990	#	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	#	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (1900) 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
ROOKE, P. H. WELL #: 43 RRCID -> 142788 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 1824 - 1834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (1900) //CONT.// 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
LAMBERT, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 066561 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 47 RRCID -> 052529 COMPL. DATE 04/28/1972 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (2000) 75654 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
HYNES, PHIL WELL #: A 1 RRCID -> 061074 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (5190) 75654 459 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
ROOKE WELL #: 5 RRCID -> 288967 COMPL. DATE 11/09/2019 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5288 - 5294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (6800) 75654 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
ROOKE WELL #: 7 RRCID -> 291543 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6806 - 6809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3716	-0-	3716	15221	3708	2	8	9	Y	7					7
02	16004		1783	-0-	-14221	1000	1783	2			Y	-0-					7
03	4991	#	796	-0-	-4195	-0-	796	2			Y	-0-					7
04	4200	#	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					7
05	3720	#	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	7	2			-0-
06	3600	#	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
07	1984	#	676	-0-	-1308	-0-	157	2	519	9	Y	472	410	1			62
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62	1			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

REFUGIO OLD 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
BAYOU COMPANY, THE 058858
RYALS, JOHN ESTATE -A- WELL #: P 1 RRCID -> 106040 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4373 - 4400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD //CONT.// 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
O'BRIEN, J.J. WELL #: A 1 RRCID -> 135473 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5826 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMERALD OIL & GAS LC 250964
OBRIEN, J. J. WELL #: RRCID -> 225547 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5434 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (V-3) 75668 045 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
RYALS, PEARSON EST. WELL #: 1 RRCID -> 003957 COMPL. DATE 10/07/1960 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5035 - 5039

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2023 - WELL PLUGGED 01/17/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWER, PHIL WELL #: 10 RRCID -> 037517 COMPL. DATE 09/12/1965 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4699 - 4713

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (1750) 75668 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
JETGAS COMPANY 432113
REA, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 030933 COMPL. DATE 07/18/1963 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1702 - 1706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (2400) 75668 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
LAMBERT, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 063138 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2490 - 2495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (3400) 75668 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
STARRETT, C. E. 816000
RYALS, N. J. WELL #: 11 RRCID -> 034434 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3528 - 3534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (3400) //CONT.// 75668 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
M. E. O'CONNOR WELL #: D 1 RRCID -> 293447 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 3413 - 3420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	7800	-0-	7800	30278	7800	2		N	-0-			-0-
02	37643	7365	-0-	-30278	-0-	7365	2		N	-0-			-0-
03	8804	6517	-0-	-2287	-0-	6517	2		N	-0-			-0-
04	8520	7864	-0-	-656	-0-	7864	2		N	-0-			-0-
05	8804	8367	-0-	-437	-0-	8367	2		N	-0-			-0-
06	7890 #	4937	-0-	-2953	-0-	4937	2		N	-0-			-0-
07	8153 #	-0-	-0-	-8153	-0-				N	-0-			-0-
08	8370 #	6478	-0-	-1892	-0-	6478	2		N	-0-			-0-
09	8100 #	7470	-0-	-630	-0-	7470	2		N	-0-			-0-
10	8370 #	6417	-0-	-1953	-0-	6417	2		N	-0-			-0-
11	6270 #	3736	-0-	-2534	-0-	3736	2		N	-0-			-0-
12	7719 #	3341	-0-	-4378	-0-	3341	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYRICK & HUGHES 945880
RYALS, SHELLY WELL #: 7 RRCID -> 003953 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3466 - 3470

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (4800) 75668 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
O'BRIEN, J J WELL #: 2 RRCID -> 247288 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 4957 - 4961

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (5300) 75668 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 177961 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5294 - 5300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2022 - WELL PLUGGED 10/18/22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (5600) 75668 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
POWERS WELL #: 3 RRCID -> 003960 COMPL. DATE 03/09/1953 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5734 - 5748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2023 - WELL PLUGGED 04/14/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYALS ESTATE -P- WELL #: 5 RRCID -> 037001 COMPL. DATE 07/28/1965 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2023 - WELL PLUGGED 02/06/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (6200) 75668 765 ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
MIGUELITA SCANIO WELL #: 32 RRCID -> 290877 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6268 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3509	-0-	3509 B	17498	3481	2	28	9	Y	25					83
02	1596		2063	-0-	467 B	17965	2063	2			Y	-0-	52	1			31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17965																	
03	1767		1228	-0-	-539 B	17426	1225	2	3	9	Y	3	34	1			-0-
04	1710		92	-0-	-1618 B	15808	64	2	28	9	Y	25	18	1			7
05	1767		35	-0-	-1732 B	14076	21	2	14	9	Y	13	18	1			2
06	1710		85	-0-	-1625 B	12451	84	2	1	9	Y	1	2	1			1
07	1767		494	-0-	-1273 B	11178	494	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	7750	N	285	-0-	-7465 B	3713	285	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3713																	
09	4002	N	289	-0-	-3713 B	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	344	-0-	-152 B	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

REFUGIO OLD (6300) 75668 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
MIGUELITA SCANIO WELL #: 36 RRCID -> 281284 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		235	-0-	235	2663	225	2	10	9	N	9					12
02	2800	N	553	-0-	-2247	416	553	2			N	-0-					12
03	850	N	434	-0-	-416	-0-	434	2			N	-0-	12	1			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	44	-0-	-576	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	420	N	102	-0-	-318	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		276	-0-	276	276	276	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		280	-0-	280	556	280	2			N	-0-					-0-
10	888	N	332	-0-	-556	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
RYALS -A- WELL #: 2 RRCID -> 003967 COMPL. DATE 06/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6262 - 6270

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2023 - WELL PLUGGED 01/23/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (6550 FRIO) 75668 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SHAY WELL #: 1 RRCID -> 221898 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					197
02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	34	2	4	9	N	4	57	1			144
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					144
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					144
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					144
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					144
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					144
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					144
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					144
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					144
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					144
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REIFFERT (YEGUA 5600) 75745 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REIFFERT "D" WELL #: 4 RRCID -> 214750 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5528 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		1678	-0-	1678	5264	138	1	1540	2	N	-0-			36
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2464					N	-0-			36
03	3100	N	1883	-0-	-1217	1247	132	1	1750	2	N	1			37
							1	9							
04	3000	N	2146	-0-	-854	393	174	1	1970	2	N	2			39
							2	9							
05	2303	N	1910	-0-	-393	-0-	168	1	1742	2	N	-0-			39
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	168	1	1681	2	N	1			40
							1	9							
07	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	186	1	1858	2	N	1			41
							1	9							
08	1922	N	1785	-0-	-137	-0-	180	1	1599	2	N	5			46
							6	9							
09	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	174	1	1664	2	N	5			51
							6	9							
10	2046	N	1284	-0-	-762	-0-	174	1	1110	2	N	-0-			51
11	1710	N	968	-0-	-742	-0-	126	1	840	2	N	2			53
							2	9							
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	180	1	1991	2	N	5			58
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 19,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

RENGER (WILCOX 10300) 75947 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KLIMITCHEK G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 278668 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 14950 PERF.11560 - 11784

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENGER (WILCOX 12600) 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
KLM WELL #: 1 RRCID -> 278880 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11512 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2982	-0-	2982 B	-5715	645	1	2101	2	N	166	210	1			175
							53	4	183	9							
02	3052	X	2733	-0-	-319 B	-5715	582	1	1895	2	N	148	189	1			134
							93	4	163	9							
03	3224	X	2966	-0-	-258 B	-5715	645	1	2089	2	N	167	204	1			97
							48	4	184	9							
04	3090	X	2874	-0-	-216 B	-5715	624	1	2031	2	N	148	198	1			47
							56	4	163	9							
05	3038	X	2913	-0-	-125 B	-5715	645	1	2029	2	N	157					204
							66	4	173	9							
06	2940	X	2780	-0-	-160 B	-5715	621	1	1919	2	N	139	183	1			160
							87	4	153	9							
07	3038	X	2907	-0-	-131 B	-5715	644	1	2063	2	N	126	186	1			100
							61	4	139	9							
08	2976	X	2797	-0-	-179 B	-5715	645	1	1975	2	N	103	155	1			48
							64	4	113	9							
09	2880	X	2718	-0-	-162 B	-5715	624	1	1915	2	N	114					162
							54	4	125	9							
10	2914	X	2853	-0-	-61 B	-5715	645	1	1983	2	N	126	194	1			94
							86	4	139	9							
11	2820	X	2870	-0-	50 B	-5665	613	1	2002	2	N	167	199	1			62
							71	4	184	9							
12	2914	X	2653	-0-	-261 B	-5665	477	1	1960	2	N	150	170	1			42
							51	4	165	9							

TOTAL GAS PROD: 34,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,711

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216425 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENGER, HARVEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222045 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223464 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 223532 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		670	-0-	670 B	-1450129	25	1	645	2	Y	-0-					78
02	224	N	158	-0-	-66 B	-1450129	4	1	154	2	Y	-0-					78
03	248	N	229	-0-	-19 B	-1450129	11	1	218	2	Y	-0-					78
04	240	N	215	-0-	-25 B	-1450129	9	1	206	2	Y	-0-					78
05	186	N	492	-0-	306 B	-1449823	14	1	478	2	Y	-0-					78
06	210	N	645	-0-	435 B	-1449388	34	1	611	2	Y	-0-					78
07	217	N	965	-0-	748 B	-1448640	63	1	902	2	Y	-0-					78
08	248	N	465	-0-	217 B	-1448423	37	1	428	2	Y	-0-					78
09	240	N	796	-0-	556 B	-1447867	62	1	734	2	Y	-0-					78
10	248	N	1140	-0-	892 B	-1446975	18	1	863	2	Y	235					313
							259	9									
11	240	N	652	-0-	412 B	-1446563	7	1	628	2	Y	15					328
							17	9									
12	248	N	739	-0-	491 B	-1446072	8	1	724	2	Y	6	168	1			166
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		909	-0-	909 B	2913	34	1	875	2	N	-0-					41
02	3516	X	603	-0-	-2913 B	-0-	13	1	590	2	N	-0-					41
03	899	N	580	-0-	-319 B	-0-	27	1	553	2	N	-0-					41
04	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	45	1	975	2	N	-0-					41
05	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	50	1	1701	2	N	-0-					41
06	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	99	1	1795	2	N	-0-					41
07	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	90	1	1293	2	N	-0-					41
08	1736	N	233	-0-	-1503 B	-0-	19	1	214	2	N	-0-					41
09	1740	N	152	-0-	-1588 B	-0-	12	1	140	2	N	-0-					41
10	1395	N	297	-0-	-1098 B	-0-	6	1	291	2	N	-0-					41
11	240	N	192	-0-	-48 B	-0-	2	1	190	2	N	-0-					41
12	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	3	1	280	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 9,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13992 - 14050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		364	-0-	364 B	1273	14	1	350	2	N	-0-			93
02	1330	N	57	-0-	-1273 B	-0-	1	1	56	2	N	-0-			93
03	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	20	1	408	2	N	-0-			93
04	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	17	1	381	2	N	-0-			93
05	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	8	1	276	2	N	-0-			93
06	420	N	290	-0-	-130 B	-0-	15	1	275	2	N	-0-			93
07	403	N	282	-0-	-121 B	-0-	18	1	264	2	N	-0-			93
08	279	N	233	-0-	-46 B	-0-	19	1	214	2	N	-0-			93
09	300	N	204	-0-	-96 B	-0-	16	1	188	2	N	-0-			93
10	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	5	1	253	2	N	-0-			93
11	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	3	1	267	2	N	-0-			93
12	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	3	1	230	2	N	-0-			93

TOTAL GAS PROD: 3,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		903	-0-	903 B	3494	34	1	869	2	Y	-0-			60
02	3663	X	169	-0-	-3494 B	-0-	4	1	165	2	Y	-0-			60
03	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	50	1	1014	2	Y	-0-			60
04	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	31	1	672	2	Y	-0-			60
05	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	20	1	677	2	Y	-0-			60
06	660	N	605	-0-	-55 B	-0-	32	1	573	2	Y	-0-			60
07	682	N	629	-0-	-53 B	-0-	41	1	588	2	Y	-0-			60
08	682	N	625	-0-	-57 B	-0-	50	1	575	2	Y	-0-			60
09	600	N	586	-0-	-14 B	-0-	46	1	540	2	Y	-0-			60
10	620	N	554	-0-	-66 B	-0-	11	1	543	2	Y	-0-			60
11	600	N	514	-0-	-86 B	-0-	5	1	509	2	Y	-0-			60
12	620	N	573	-0-	-47 B	-0-	6	1	567	2	Y	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 7,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		26	-0-	26 B	64	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	64					Y	-0-			-0-
03	T. A.		30	-0-	30 B	94	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	94					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	94					Y	-0-			-0-
06	127	X	33	-0-	-94 B	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-			-0-
12	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

01	0		720	-0-	720	B	2933	27	1	693	2	Y	-0-					-0-
02	3054	X	121	-0-	-2933	B	-0-	3	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	42	1	861	2	Y	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	35	1	754	2	Y	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	20	1	664	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	523	-0-	-107	B	-0-	27	1	496	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	595	-0-	-56	B	-0-	39	1	556	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	583	-0-	-68	B	-0-	47	1	536	2	Y	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	45	1	540	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	523	-0-	-66	B	-0-	11	1	512	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	451	-0-	-119	B	-0-	5	1	446	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	561	-0-	-59	B	-0-	6	1	555	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIC-JOHN (FRIO 2900) 76286 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CLARON CORPORATION 158276
COLLINS, CHRISTINE ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 124173 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 2940 - 2943

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2023 - WELL PLUGGED 08/16/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIC-JOHN (3250) 76286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS WELL #: 2W RRCID -> 224709 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD ADCOCK (5500) 76396 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
ATKINSON, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 003970 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520

01	0		895	-0-	895	895	10 3	1 9	882	2	N	3						158
02	1728	N	833	-0-	-895	-0-	10 2	1 9	821	2	N	2						160
03	868	N	702	-0-	-166	-0-	7 2	1 9	693	2	N	2						162
04	870	N	69	-0-	-801	-0-	1 3	1 9	65	2	N	3						165
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	1046	2	N	5						170
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	1828	2	N	2						172
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	16	1	1224	2	N	-0-						172
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	20	1	1597	2	N	-0-						172
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	25	1	1981	2	N	-0-						172
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	27	1	2125	2	N	-0-						172
11	1560	N	10	-0-	-1550	-0-	1	1	9	2	N	-0-						172
12	2077	N	291	-0-	-1786	-0-	4	1	287	2	N	-0-						172

TOTAL GAS PROD: 12,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX) 77017 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 184558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9350 - 9358

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROB WELDER (WILCOX 9100) 77205 693 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VAQUERO WELL #: 1 RRCID -> 252942 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9314 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE (-B-) 77538 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
PALOMA OPERATING, LLC 100344
ROCHE WELL #: 1 RRCID -> 295403 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6737 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		1872	-0-	1872	1872	1872	2			N	-0-					-0-
05	0		15283	-0-	15283	17155	15046	2	237	9	N	215					215
06	0		15788	-0-	15788	32943	15554	2	234	9	N	213	349	1			79
07	48417	X	15474	-0-	-32943	-0-	15295	2	179	9	N	163					242
08	19096	X	3187	-0-	-15909	-0-	3161	2	26	9	N	24	178	1			88
09	18480	X	1719	-0-	-16761	-0-	1608	2	111	9	N	101					189
10	19096	X	-0-	-0-	-19096	-0-					N	268	175	1			282
11	18480	X	-0-	-0-	-18480	-0-					N	-0-					282
12	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					N	NO RPT					282

TOTAL GAS PROD: 53,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 984

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ROCHE WELL #: 12 RRCID -> 188215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7552 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) //CONT.// 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 1 RRCID -> 227407 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE WELL #: 11 RRCID -> 267474 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, WEST (GRIFFITH) 77545 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ENERGY INTERNATIONAL 251968
ROCHE, KATHERINE D. WELL #: 1 RRCID -> 073571 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
TURNBOW WELL #: RRCID -> 164433 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
BALLARD, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 225140 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801

01	9211	X	9211	-0-	-0-	B	-0-	2721	1	6427	2	N	57					173
								63	9									
02	6667	X	6667	-0-	-0-	B	-0-	1639	1	4926	2	N	93	175	1			91
								102	9									
03	8903	X	8903	-0-	-0-	B	-0-	892	1	7822	2	N	172	170	1			93
								189	9									
04	75694	X	75694	-0-	-0-	B	-0-	448	1	75095	2	N	137					230
								151	9									
05	8344	X	8344	-0-	-0-	B	-0-	8192	2	152	9	N	138	177	1			191
06	90	X	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					191
07	7703	X	7703	-0-	-0-	B	-0-	307	1	7344	2	N	47					238
								52	9									
08	7548	X	7548	-0-	-0-	B	-0-	7436	2	112	9	N	102	179	1			161
09	7394	X	7394	-0-	-0-	B	-0-	7303	2	91	9	N	83	176	1			68
10	8412	X	8412	-0-	-0-	B	-0-	217	1	8084	2	N	101	84	1			85
								111	9									
11	8342	X	8342	-0-	-0-	B	-0-	269	1	7944	2	N	117					202
								129	9									
12	8683	X	8683	-0-	-0-	B	-0-	1010	1	7544	2	N	117	173	1			146
								129	9									

TOTAL GAS PROD: 156,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,164

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5810	X	5810	-0-	-0-	B	-0-	1702	1	4020	2	N	80	166	1			71
								88	9									
02	4941	X	4941	-0-	-0-	B	-0-	1218	1	3659	2	N	58					129
								64	9									
03	5778	X	5778	-0-	-0-	B	-0-	586	1	5142	2	N	45					174
								50	9									
04	5139	X	5139	-0-	-0-	B	-0-	301	1	4771	2	N	61	175	1			60
								67	9									
05	6091	X	6091	-0-	-0-	B	-0-	6045	2	46	9	N	42					102
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	B	-0-					N	-0-					102
07	5385	X	5385	-0-	-0-	B	-0-	212	1	5084	2	N	81					183
								89	9									
08	4377	X	4377	-0-	-0-	B	-0-	4341	2	36	9	N	33	174	1			42
09	4926	X	4926	-0-	-0-	B	-0-	4880	2	46	9	N	42					84
10	5311	X	5311	-0-	-0-	B	-0-	138	1	5117	2	N	51	104	1			31
								56	9									
11	5048	X	5048	-0-	-0-	B	-0-	164	1	4828	2	N	51					82
								56	9									
12	4123	X	1207	-0-	-2916	B	-0-	142	1	1059	2	N	5	52	1			35
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 54,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2326	-0-	-371	B	-0-	673	1	1589	2	N	58	178	1			73
								64	9									
02	2268	N	896	-0-	-1372	B	-0-	221	1	664	2	N	10					83
								11	9									
03	2429	N	2429	-0-	-0-	B	-0-	241	1	2113	2	N	68					151
								75	9									
04	2250	N	2151	-0-	-99	B	-0-	126	1	1988	2	N	34					185
								37	9									
05	2225	N	2225	-0-	-0-	B	-0-	2211	2	14	9	N	13					198
06	2340	N	-0-	-0-	-2340	B	-0-					N	-0-					198
07	2232	N	2021	-0-	-211	B	-0-	81	1	1937	2	N	3	158	1			43
								3	9									
08	2232	N	642	-0-	-1590	B	-0-	640	2	2	9	N	2					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45
10	2015	N	4	-0-	-2011	B	-0-	4	2			N	-0-					45
11	630	N	-0-	-0-	-630	B	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 12,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

VISION OIL AND GAS LLC 886198
KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231133 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-87707					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN, W. (LULING 6790) 78841 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
MCFALL-KERBY WELL #: 5 RRCID -> 213252 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7163 - 7164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNGE, E. (HACKNEY) 78902 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
STANCHOS, VIOLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 222452 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9421 - 9612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNGE, E. (ROEDER) 78902 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
2 D OIL & GAS LLC 953828
GISLER-ESCAMILLA WELL #: 1ST RRCID -> 239818 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4358 - 4702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) 78902 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
JANSSEN -A- WELL #: 1 U RRCID -> 062357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11885 PERF. 10306 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2207	-0-	2207	8534	2193	2	14	9	Y	13					83
02	3304		3268	-0-	-36	8498	3255	2	13	9	Y	12					95
03	11085		2587	-0-	-8498	-0-	2580	2	7	9	Y	6					101
04	3120	#	2736	-0-	-384	-0-	2730	2	6	9	Y	5					106
05	3627	#	2886	-0-	-741	-0-	2875	2	11	9	Y	10					116
06	3510	#	2933	-0-	-577	-0-	2847	2	86	9	Y	78					194
07	3627	#	2615	-0-	-1012	-0-	2614	2	1	9	Y	1	140	1			55
08	2821		2608	-0-	-213	-0-	2605	2	3	9	Y	3					58
09	2730		2035	-0-	-695	-0-	2029	2	6	9	Y	5					63
10	2821		565	-0-	-2256	-0-	564	2	1	9	Y	1					64
11	2520	N	83	-0-	-2437	-0-	81	2	2	9	Y	2					66
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 24,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

RUNGE, E. (MIGURA 10850) 78902 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
JANSSEN -A- WELL #: 1 L RRCID -> 062358 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 11885 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN (WILCOX 10,600) 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KLIMITCHEK WELL #: 2 RRCID -> 223289 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10175 - 10324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		941	-0-	941	3517	36	1	905	2	N	-0-					21
02	2800	N	282	-0-	-2518	999	6	1	276	2	N	-0-					21
03	1929	N	930	-0-	-999	-0-	44	1	886	2	N	-0-					21
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	39	1	846	2	N	-0-					21
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	21	1	696	2	N	-0-					21
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	34	1	609	2	N	-0-					21
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	43	1	616	2	N	-0-					21
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	51	1	580	2	N	-0-					21
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	49	1	581	2	N	-0-					21
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	13	1	622	2	N	-0-					21
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	5	1	526	2	N	-0-					21
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	7	1	600	2	N	8	6	1			23
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 8,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		929	-0-	929	3822	35	1	879	2	N	14					75
							15	9									
02	2800	N	59	-0-	-2741	1081	1	1	58	2	N	-0-					75
03	2396	N	1315	-0-	-1081	-0-	60	1	1216	2	N	35					110
							39	9									
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	33	1	724	2	N	11					121
							12	9									
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	22	1	751	2	N	17					138
							19	9									
06	750	N	488	-0-	-262	-0-	25	1	457	2	N	5					143
							6	9									
07	775	N	531	-0-	-244	-0-	34	1	494	2	N	3					146
							3	9									
08	775	N	430	-0-	-345	-0-	34	1	387	2	N	8					154
							9	9									
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	37	1	437	2	N	3					157
							3	9									
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	13	1	610	2	N	18					175
							20	9									
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	5	1	513	2	N	12					187
							13	9									
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	7	1	619	2	N	9	180	1			16
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 7,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		187	-0-	187	640	7	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		10	-0-	10	650	10	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		270	-0-	270	920	13	1	257	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		50	-0-	50	970	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	1093	X	123	-0-	-970	-0-	4	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	132	-0-	-138	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAINT ARMO (MACKHANK) 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4195	-0-	4195	15052	4174	3	21	9	N	19	19	8			43
02	19057	X	4005	-0-	-15052	-0-	3958	3	47	9	N	43	43	8			43
03	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5011	3	25	9	N	23	23	8			43
04	3450	X	3412	-0-	-38	-0-	3360	3	52	9	N	47	47	8			43
05	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4063	3	80	9	N	73	73	8			43
06	3450	X	1751	-0-	-1699	-0-	1698	3	53	9	N	48	48	8			43
07	3565	X	1393	-0-	-2172	-0-	1353	3	40	9	N	36	36	8			43
08	3565	X	2758	-0-	-807	-0-	2745	3	13	9	N	12	12	8			43
09	3450	X	1802	-0-	-1648	-0-	1771	3	31	9	N	28	28	8			43
10	3565	X	1699	-0-	-1866	-0-	1667	3	32	9	N	29	29	8			43
11	2670	X	1611	-0-	-1059	-0-	1600	3	11	9	N	10	10	8			43
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 31,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7684	-0-	7684	30205	7638	3	46	9	N	42	22	8			92
02	37602	X	7397	-0-	-30205	-0-	7290	3	107	9	N	97	55	8			134
03	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8433	3	31	9	N	28	28	8			134
04	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	7938	3	79	9	N	72	72	8			134
05	8184	X	7538	-0-	-646	-0-	7449	3	89	9	N	81	81	8			134
06	8190	X	7448	-0-	-742	-0-	7379	3	69	9	N	63	63	8			134
07	8463	X	6287	-0-	-2176	-0-	6223	3	64	9	N	58	57	8			135
08	8463	X	7378	-0-	-1085	-0-	7359	3	19	9	N	17	17	8			135
09	8010	X	7300	-0-	-710	-0-	7253	3	47	9	N	43	43	8			135
10	7688	X	5781	-0-	-1907	-0-	5723	3	58	9	N	53	53	8			135
11	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7745	3	15	9	N	14	14	8			135
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 81,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3792	-0-	3792	15406	3761	3	31	9	N	28	11	8			117
02	18984	X	3578	-0-	-15406	-0-	3536	3	42	9	N	38	25	8			130
03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4024	3	14	9	N	13	13	8			130
04	3810	X	3729	-0-	-81	-0-	3689	3	40	9	N	36	31	8			135
05	3968	X	1667	-0-	-2301	-0-	1644	3	23	9	N	21	20	8			136
06	3900	X	263	-0-	-3637	-0-	263	3			N	-0-					136
07	4030	X	50	-0-	-3980	-0-	50	3			N	-0-					136
08	4030	X	2	-0-	-4028	-0-	2	3			N	-0-					136
09	3720	X	3	-0-	-3717	-0-	3	3			N	-0-					136
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					136
11	270	X	1	-0-	-269	-0-	1	3			N	-0-					136
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 17,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE) 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 255165 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538

01	0		2322	-0-	2322	9241	2299	3	23	9	N	21	1	8			169
02	11529		2288	-0-	-9241	-0-	2255	3	33	9	N	30	2	8			197
03	2525	R	2525	-0-	-0-	-0-	2513	3	12	9	N	11	1	8			207
04	2401	R	2401	-0-	-0-	-0-	2398	3	3	9	N	3	3	8			207
05	2542	#	2183	-0-	-359	-0-	2168	3	15	9	N	14	180	1	3	8	38
06	2460	#	2398	-0-	-62	-0-	2396	3	2	9	N	2	2	8			38
07	2542	#	2010	-0-	-532	-0-	2008	3	2	9	N	2	2	8			38
08	2511	#	2050	-0-	-461	-0-	2049	3	1	9	N	1	1	8			38
09	2400	#	2013	-0-	-387	-0-	2011	3	2	9	N	2	2	8			38
10	2480	#	1384	-0-	-1096	-0-	1382	3	2	9	N	2	2	8			38
11	2400	#	2151	-0-	-249	-0-	2150	3	1	9	N	1	1	8			38
12	2077	#	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 23,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

SALEM (860) 79782 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 213953 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1100) 79782 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN, C. K. JR. "C" WELL #: 6 RRCID -> 135419 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1156 - 1166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1300) 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 9 RRCID -> 149759 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1302 - 1312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1717	N	594	-0-	-1123	-0-	594	1			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	1			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	1			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	1			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	1			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	1			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	1			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	1			N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	1			N	-0-					-0-
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1420) 79782 145 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 1 RRCID -> 109437 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 1436 - 1441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1500) 79782 172 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 167812 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 1508 - 1516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1600) 79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1800) 79782 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 207901 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1900) 79782 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MUSSELMAN WELL #: 5 RRCID -> 276040 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 1856 - 1860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3180) 79782 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
KONRAD WELL #: 1 RRCID -> 209668 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3425) 79782 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
APV MCCAMEY LLC 028617
ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 178459 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3174 - 3181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3525) 79782 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN, C. K. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 173784 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3700) 79782 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 108138 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 2790 - 2824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3750) 79782 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
KIRKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 177989 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3736 - 3740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
DIEBEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 210048 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBEL "C" WELL #: 1 RRCID -> 217781 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3880) 79782 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
DIEBEL "D" WELL #: 1 RRCID -> 207868 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3918 - 3921

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3950) 79782 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 37 RRCID -> 155138 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3940 - 3946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE) 79783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MUSSELMAN WELL #: C 1 RRCID -> 231650 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2519 - 2522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSSELMAN WELL #: D 1 RRCID -> 239400 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2628 - 2631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM, S.E. (2400) 79784 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: A 1 RRCID -> 239477 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM, S.E. (2930) 79784 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MUSSELMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 239397 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 2992 - 2996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2) 80117 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 2 U RRCID -> 004049 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2022 - WELL PLUGGED 2/14/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3) 80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 U RRCID -> 004052 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3) //CONT.// 80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC //CONT.// 189894
STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 047204 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5) 80117 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 112255 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2022 - WELL PLUGGED 1/28/22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1) 80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN DOMINGO (7700) 80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
FAIN-BECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7700 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK) 80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC 525398
PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF. 16199 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					619
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					619
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					619
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					619
05	713	N	468	-0-	-245	-0-	468	3			N	-0-					619
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					619
07	1302	N	639	-0-	-663	-0-	639	3			N	-0-					619
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					619
09	810	N	357	-0-	-453	-0-	357	3			N	-0-					619
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	118	3	768	9	N	698	698	1			619
11	690	N	197	-0-	-493	-0-	197	3			N	-0-					619
12	372	N	64	-0-	-308	-0-	64	3			N	-0-					619

TOTAL GAS PROD: 5,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF. 10300 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		247	-0-	247	900	60	1	187	2	N	-0-					4
02	1021	N	121	-0-	-900	-0-	31	1	90	2	N	-0-					4
03	186	N	81	-0-	-105	-0-	22	1	59	2	N	-0-					4
04	240	N	67	-0-	-173	-0-	16	1	51	2	N	-0-					4
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	27	1	107	2	N	-0-					4
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	89	1	24	2	N	-0-					4
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	205	1	56	2	N	-0-					4
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	281	1	63	2	N	-0-					4
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	218	1	64	2	N	-0-					4
10	248	N	165	-0-	-83	-0-	127	1	38	2	N	-0-					4
11	240	N	135	-0-	-105	-0-	98	1	37	2	N	-0-					4
12	248	N	76	-0-	-172	-0-	57	1	19	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) //CONT.// 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		258	-0-	258	692	63	1	195	2	N	-0-			135
02	837	N	145	-0-	-692	-0-	38	1	107	2	N	-0-			135
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	30	1	80	2	N	-0-			135
04	240	N	127	-0-	-113	-0-	30	1	97	2	N	-0-			135
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	71	1	275	2	N	-0-			135
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	59	1	16	2	N	-0-			135
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	265	1	73	2	N	-0-			135
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	301	1	67	2	N	-0-			135
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	359	1	105	2	N	-0-			135
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	203	1	59	2	N	-0-			135
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	282	1	105	2	N	-0-			135
12	372	N	146	-0-	-226	-0-	109	1	37	2	N	-0-			135

TOTAL GAS PROD: 3,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		290	-0-	290	637	71	1	219	2	N	-0-			-0-
02	839	N	202	-0-	-637	-0-	52	1	150	2	N	-0-			-0-
03	155	N	75	-0-	-80	-0-	21	1	54	2	N	-0-			-0-
04	270	N	88	-0-	-182	-0-	22	1	66	2	N	-0-			-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	49	1	192	2	N	-0-			-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	45	1	12	2	N	-0-			-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	389	1	106	2	N	-0-			-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	359	1	81	2	N	-0-			-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	321	1	94	2	N	-0-			-0-
10	341	N	273	-0-	-68	-0-	214	1	59	2	N	-0-			-0-
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	211	1	79	2	N	-0-			-0-
12	341	N	240	-0-	-101	-0-	179	1	61	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		269	-0-	269	964	66	1	203	2	N	-0-			-0-
02	1076	N	112	-0-	-964	-0-	29	1	83	2	N	-0-			-0-
03	155	N	61	-0-	-94	-0-	17	1	44	2	N	-0-			-0-
04	270	N	96	-0-	-174	-0-	23	1	73	2	N	-0-			-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	33	1	131	2	N	-0-			-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	101	1	27	2	N	-0-			-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	237	1	65	2	N	-0-			-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	395	1	89	2	N	-0-			-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	261	1	77	2	N	-0-			-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	210	1	61	2	N	-0-			-0-
11	270	N	144	-0-	-126	-0-	105	1	39	2	N	-0-			-0-
12	279	N	133	-0-	-146	-0-	99	1	34	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (2800) 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE WELL #: 34-C RRCID -> 160369 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2387	-0-	2387	9044	228	1	2159	2	N	-0-					54
02	11766	X	2722	-0-	-9044	-0-	739	1	1983	2	N	-0-					54
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	1201	1	2444	2	N	-0-					54
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	1136	1	2389	2	N	-0-					54
05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	950	1	2682	2	N	-0-					54
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	1488	1	2025	2	N	-0-					54
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	2746	1	881	2	N	-0-					54
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	2226	1	1395	2	N	-0-					54
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	817	1	2692	2	N	-0-					54
10	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	2209	1	1433	2	N	-0-					54
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	1556	1	2027	2	N	-0-					54
12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	983	1	2663	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 41,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 200172 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4100) 81077 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD WELL #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4500) 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE WELL #: 34-T RRCID -> 163054 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4555 - 4560

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4700) 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4700) //CONT.// 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4800) 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: RRCID -> 190198 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4799 - 4967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4800) //CONT.// 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD WELL #: RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (5000) 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD WELL #: 67-C RRCID -> 182277 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600) 81083 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HEARD, V. E. WELL #: 6 RRCID -> 121479 COMPL. DATE 05/31/1986 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4596 - 4606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 114889 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK, WEST (4300) 81083 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 126684 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4355 - 4360

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK, WEST (4650) 81083 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE-HARKINS WELL #: 1 RRCID -> 256872 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4697 - 4703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTWELLE, W. (WILCOX 2) 81144 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
CULLEN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 264269 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8129 - 8132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600) 81144 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 186977 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3806 - 3816

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWFISH (WILCOX 10400) 81265 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
MCCABE ETAL GU WELL #: 1R RRCID -> 290271 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10457 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108742	X	108742	-0-	-0- B	-0-	99294	2	9448	9	Y	8589	8645	1	782
02	103251	X	103251	-0-	-0- B	-0-	93813	2	9438	9	Y	8580	8609	1	753
03	117601	X	117601	-0-	-0- B	-0-	108057	2	9544	9	Y	8676	8948	1	481
04	112418	X	112418	-0-	-0- B	-0-	103240	2	9178	9	Y	8344	7948	1	877
05	112467	X	112467	-0-	-0- B	-0-	103942	2	8525	9	Y	7750	8114	1	513
06	109788	X	109788	-0-	-0- B	-0-	101767	2	8021	9	Y	7292	7491	1	314
07	112785	X	112785	-0-	-0- B	-0-	105598	2	7187	9	Y	6534	6623	1	225
08	113224	X	113224	-0-	-0- B	-0-	105425	2	7799	9	Y	7090	6711	1	604
09	116346	X	116346	-0-	-0- B	-0-	107848	2	8498	9	Y	7725	7674	1	655
10	112127	X	92125	-0-	-20002 B	-0-	83491	2	8634	9	Y	7849	7842	1	662
11	114692	X	114692	-0-	-0- B	-0-	106259	2	8433	9	Y	7666	7555	1	773
12	114365	X	114365	-0-	-0- B	-0-	105603	2	8762	9	Y	7965	7970	1	768

TOTAL GAS PROD: 1,327,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 94,060

MCCABE ETAL GU WELL #: 2 RRCID -> 290827 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10424 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84584	X	84584	-0-	-0- B	-0-	78677	2	5907	9	Y	5370	5408	1	531
02	72932	X	72932	-0-	-0- B	-0-	68323	2	4609	9	Y	4190	4000	1	721
03	79909	X	79909	-0-	-0- B	-0-	74488	2	5421	9	Y	4928	5230	1	419
04	75474	X	75474	-0-	-0- B	-0-	70415	2	5059	9	Y	4599	4240	1	778
05	76084	X	76084	-0-	-0- B	-0-	71483	2	4601	9	Y	4183	4278	1	683
06	70143	X	70143	-0-	-0- B	-0-	66007	2	4136	9	Y	3760	3944	1	499
07	76291	X	76291	-0-	-0- B	-0-	72872	2	3419	9	Y	3108	3487	1	120
08	74880	X	74880	-0-	-0- B	-0-	71293	2	3587	9	Y	3261	3087	1	294
09	74127	X	74127	-0-	-0- B	-0-	70225	2	3902	9	Y	3547	3524	1	317
10	75090	X	75090	-0-	-0- B	-0-	70999	2	4091	9	Y	3719	3716	1	320
11	71757	X	71757	-0-	-0- B	-0-	68017	2	3740	9	Y	3400	3351	1	369
12	75551	X	75551	-0-	-0- B	-0-	71829	2	3722	9	Y	3384	3386	1	367

TOTAL GAS PROD: 906,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,449

BOEDEKER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 291707 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10436 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69320	X	69320	-0-	-0- B	-0-	62603	2	6717	9	Y	6106	6086	1	573
02	57904	X	57134	-0-	-770 B	-0-	51228	2	5906	9	Y	5369	5366	1	576
03	65325	X	65325	-0-	-0- B	-0-	59173	2	6152	9	Y	5593	5880	1	289
04	62040	X	60728	-0-	-1312 B	-0-	55171	2	5557	9	Y	5052	4892	1	449
05	64108	X	61892	-0-	-2216 B	-0-	56412	2	5480	9	Y	4982	4908	1	523
06	62040	X	58202	-0-	-3838 B	-0-	53259	2	4943	9	Y	4494	4501	1	516
07	56932	X	56932	-0-	-0- B	-0-	51663	2	5269	9	Y	4790	4616	1	690
08	56792	X	51547	-0-	-5245 B	-0-	47083	2	4464	9	Y	4058	4304	1	444
09	54960	X	50370	-0-	-4590 B	-0-	45551	2	4819	9	Y	4381	4281	1	544
10	56792	X	51593	-0-	-5199 B	-0-	46773	2	4820	9	Y	4382	4331	1	595
11	54960	X	49560	-0-	-5400 B	-0-	45044	2	4516	9	Y	4105	4037	1	663
*12	56792	X	50707	-0-	-6085 B	-0-	45728	2	4979	9	Y	4526	4640	1	549

TOTAL GAS PROD: 683,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,838

SAWFISH (WILCOX 10400) //CONT.// 81265 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
COOK-KAISER GU WELL #: 1 RRCID -> 292830 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10298 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111244	X	111244	-0-	-0-	B	-0-	97353	2	13891	9	Y	12628	12583	1			1044
02	101256	X	101256	-0-	-0-	B	-0-	88654	2	12602	9	Y	11456	11445	1			1055
03	110726	X	110726	-0-	-0-	B	-0-	97163	2	13563	9	Y	12330	12790	1			595
04	104429	X	104429	-0-	-0-	B	-0-	91470	2	12959	9	Y	11781	11593	1			783
05	111513	X	111513	-0-	-0-	B	-0-	98294	2	13219	9	Y	12017	12065	1			735
06	106606	X	106606	-0-	-0-	B	-0-	94438	2	12168	9	Y	11062	10993	1			804
07	105002	X	105002	-0-	-0-	B	-0-	92859	2	12143	9	Y	11039	10913	1			930
08	92132	X	89998	-0-	-2134	B	-0-	78716	2	11282	9	Y	10256	10368	1			818
09	90480	X	90480	-0-	-0-	B	-0-	79350	2	11130	9	Y	10118	9988	1			948
10	92132	X	90939	-0-	-1193	B	-0-	79947	2	10992	9	Y	9993	10113	1			828
11	89160	X	88112	-0-	-1048	B	-0-	77457	2	10655	9	Y	9686	9563	1			951
12	97048	X	97048	-0-	-0-	B	-0-	86612	2	10436	9	Y	9487	9382	1			1056

TOTAL GAS PROD: 1,207,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 131,853

MCCABE ETAL GU WELL #: 3 RRCID -> 293026 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10508 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57212	X	57212	-0-	-0-	B	-0-	51460	2	5752	9	Y	5229	5232	1			321
02	48077	X	48077	-0-	-0-	B	-0-	43519	2	4558	9	Y	4144	4211	1			254
03	48817	X	48817	-0-	-0-	B	-0-	44613	2	4204	9	Y	3822	3749	1			327
04	42524	X	42524	-0-	-0-	B	-0-	39407	2	3117	9	Y	2834	2750	1			411
05	42163	X	42163	-0-	-0-	B	-0-	38978	2	3185	9	Y	2895	2980	1			326
06	37245	X	37245	-0-	-0-	B	-0-	34192	2	3053	9	Y	2775	2752	1			349
07	35466	X	35466	-0-	-0-	B	-0-	32803	2	2663	9	Y	2421	2434	1			336
08	35185	X	31874	-0-	-3311	B	-0-	30020	2	1854	9	Y	1685	1595	1			426
09	34050	X	27214	-0-	-6836	B	-0-	25274	2	1940	9	Y	1764	1752	1			438
10	35185	X	9395	-0-	-25790	B	-0-	8649	2	746	9	Y	678	677	1			439
11	34050	X	31819	-0-	-2231	B	-0-	30151	2	1668	9	Y	1516	1494	1			461
12	35185	X	12734	-0-	-22451	B	-0-	12007	2	727	9	Y	661	661	1			461

TOTAL GAS PROD: 424,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,424

BOEDEKER ETAL GU WELL #: 2 RRCID -> 293201 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10398 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107872	X	107872	-0-	-0-	B	-0-	94280	2	13592	9	Y	12356	12017	1			949
02	97014	X	97014	-0-	-0-	B	-0-	85058	2	11956	9	Y	10869	11152	1			666
03	101100	X	101100	-0-	-0-	B	-0-	89016	2	12084	9	Y	10985	11401	1			250
04	97749	X	97749	-0-	-0-	B	-0-	86058	2	11691	9	Y	10628	10268	1			610
05	103059	X	103059	-0-	-0-	B	-0-	91356	2	11703	9	Y	10639	11104	1			145
06	99235	X	99235	-0-	-0-	B	-0-	88249	2	10986	9	Y	9987	9598	1			534
07	101720	X	101720	-0-	-0-	B	-0-	91054	2	10666	9	Y	9696	9848	1			382
08	99495	X	99495	-0-	-0-	B	-0-	89352	2	10143	9	Y	9221	9102	1			501
09	98426	X	98426	-0-	-0-	B	-0-	88382	2	10044	9	Y	9131	9238	1			394
10	99293	X	99293	-0-	-0-	B	-0-	89343	2	9950	9	Y	9045	8769	1			670
11	95102	X	95102	-0-	-0-	B	-0-	85673	2	9429	9	Y	8572	8581	1			661
12	96426	X	96426	-0-	-0-	B	-0-	87001	2	9425	9	Y	8568	8588	1			641

TOTAL GAS PROD: 1,196,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 119,697

SAWFISH (WILCOX 10400) //CONT.// 81265 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
LINDER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 293645 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10610 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49878	X	49878	-0-	-0- B	-0-	40153	2	9725	9	Y	8841	8729	1			902
02	61087	X	61087	-0-	-0- B	-0-	49640	2	11447	9	Y	10406	10739	1			569
03	68568	X	68568	-0-	-0- B	-0-	56434	2	12134	9	Y	11031	10713	1			887
04	68990	X	68990	-0-	-0- B	-0-	58397	2	10593	9	Y	9630	9909	1			608
05	58691	X	58691	-0-	-0- B	-0-	49745	2	8946	9	Y	8133	8118	1			623
06	52390	X	52390	-0-	-0- B	-0-	45016	2	7374	9	Y	6704	6781	1			546
07	58085	X	58085	-0-	-0- B	-0-	51148	2	6937	9	Y	6306	6232	1			620
08	57355	X	57355	-0-	-0- B	-0-	51748	2	5607	9	Y	5097	5341	1			376
09	57672	X	57672	-0-	-0- B	-0-	52489	2	5183	9	Y	4712	4706	1			382
10	57541	X	57541	-0-	-0- B	-0-	52802	2	4739	9	Y	4308	4490	1			200
11	58865	X	58865	-0-	-0- B	-0-	54007	2	4858	9	Y	4416	4255	1			361
12	55643	X	55643	-0-	-0- B	-0-	51383	2	4260	9	Y	3873	3721	1			513

TOTAL GAS PROD: 704,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,457

MCCABE ETAL GU WELL #: 4 RRCID -> 294204 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10442 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24660	X	-0-	-0-	-24660 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	52487	X	52487	-0-	-0- B	-0-	42260	2	10227	9	Y	9297	8679	1			618
04	57634	X	57634	-0-	-0- B	-0-	48711	2	8923	9	Y	8112	7943	1			787
05	60934	X	60934	-0-	-0- B	-0-	52523	2	8411	9	Y	7646	8119	1			314
06	50618	X	50618	-0-	-0- B	-0-	44262	2	6356	9	Y	5778	5214	1			878
07	63179	X	63179	-0-	-0- B	-0-	55524	2	7655	9	Y	6959	7175	1			662
08	57062	X	57062	-0-	-0- B	-0-	50081	2	6981	9	Y	6346	6210	1			798
09	55040	X	55040	-0-	-0- B	-0-	48315	2	6725	9	Y	6114	6331	1			581
10	53994	X	53994	-0-	-0- B	-0-	47220	2	6774	9	Y	6158	6225	1			514
11	55498	X	55498	-0-	-0- B	-0-	48831	2	6667	9	Y	6061	6269	1			306
12	57652	X	57652	-0-	-0- B	-0-	50835	2	6817	9	Y	6197	5924	1			579

TOTAL GAS PROD: 564,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,668

BOEDEKER ETAL GU WELL #: 3 RRCID -> 294749 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10340 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	167					167
04	6995	X	-0-	-0-	-6995 B	-0-					Y	388	555	1			-0-
05	57380	X	57380	-0-	-0- B	-0-	49332	2	8048	9	Y	7316	6848	1			468
06	61781	X	61781	-0-	-0- B	-0-	53703	2	8078	9	Y	7344	6775	1			1037
07	71335	X	71335	-0-	-0- B	-0-	62240	2	9095	9	Y	8268	8674	1			631
08	70466	X	70466	-0-	-0- B	-0-	62094	2	8372	9	Y	7611	7566	1			676
09	71583	X	71583	-0-	-0- B	-0-	63177	2	8406	9	Y	7642	7769	1			549
10	75970	X	75970	-0-	-0- B	-0-	66759	2	9211	9	Y	8374	8230	1			693
*11	73082	X	73082	-0-	-0- B	-0-	63996	2	9086	9	Y	8260	8050	1			903
12	73468	X	73468	-0-	-0- B	-0-	65195	2	8273	9	Y	7521	7559	1			865

TOTAL GAS PROD: 555,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,891

MCCABE ETAL GU WELL #: 5 RRCID -> 295647 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10550 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	1090	X	-0-	-0-	-1090 B	-0-					N	-0-					-0-
08	33790	X	32839	-0-	-951 B	-0-	25927	2	6912	9	Y	6284	5948	1			336
09	79515	X	79515	-0-	-0- B	-0-	70763	2	8752	9	Y	7956	7904	1			388
10	56675	X	56675	-0-	-0- B	-0-	47545	2	9130	9	Y	8300	8293	1			395
11	54575	X	54575	-0-	-0- B	-0-	44595	2	9980	9	Y	9073	8942	1			526
12	56363	X	56363	-0-	-0- B	-0-	46874	2	9489	9	Y	8626	8631	1			521

TOTAL GAS PROD: 279,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,239

SAWFISH (WILCOX 10400) //CONT.// 81265 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
MCCABE ETAL GU WELL #: 6 RRCID -> 295750 COMPL. DATE 08/27/2023 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10472 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DELQ	PR	11678	-0-	11678 B	11678	10223	2	1455	9	Y	1323	946	1			377
09	70431	X	58753	-0-	-11678 B	-0-	51230	2	7523	9	Y	6839	6960	1			256
10	73707	X	73707	-0-	-0- B	-0-	64819	2	8888	9	Y	8080	7785	1			551
11	70252	X	70252	-0-	-0- B	-0-	62396	2	7856	9	Y	7142	7180	1			513
12	69982	X	69982	-0-	-0- B	-0-	61901	2	8081	9	Y	7346	7031	1			828

TOTAL GAS PROD: 284,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,730

COOK-KAISER GU WELL #: 2 RRCID -> 296278 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10364 - 10396

12	14289	X	NO RPT	-0-	-14289 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KALER ENERGY CORP. 450261
R4 PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 295643 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10578

*08	DELQ	PR	20419	-0-	20419 B	20419	17340	2	3079	9	N	2799	2078	1			721
*09	DELQ	PR	40751	-0-	40751 B	61170	35795	2	4956	9	N	4505	4655	1			571
*10	DELQ	PR	61049	-0-	61049 B	122219	53107	2	7942	9	N	7220	7092	1			699
*11	191846	X	69627	-0-	-122219 B	-0-	61852	2	7775	9	N	7068	7245	1			522
12	45353	X	NO RPT	-0-	-45353 B	-0-					N	NO RPT					522

TOTAL GAS PROD: 191,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,592

SAWFISH (EDWARDS) 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BB-SOUTHTEX, LLC 100210
BOOTHE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224292 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354

01	3286	X	3108	-0-	-178 B	-0-	977	2	2131	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2756	-0-	-100 B	-0-	852	2	1904	3	Y	-0-					-0-
03	3108	X	3108	-0-	-0- B	-0-	612	2	2496	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3047	-0-	-253 B	-0-	625	2	2422	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3092	-0-	-318 B	-0-	509	2	2583	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2625	-0-	-375 B	-0-	447	2	2178	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	3047	-0-	-115 B	-0-	620	2	2427	3	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2981	-0-	-181 B	-0-	584	2	2397	3	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2961	-0-	-99 B	-0-	624	2	2337	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	3077	-0-	-23 B	-0-	604	2	2473	3	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2695	-0-	-245 B	-0-	440	2	2255	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2664	-0-	-405 B	-0-	386	2	2278	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

01	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	203	2	441	3	Y	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	365	2	816	3	Y	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	204	2	831	3	Y	-0-					-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	315	2	1222	3	Y	-0-					-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	280	2	1419	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	699	-0-	-291 B	-0-	119	2	580	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1107	-0-	-412 B	-0-	225	2	882	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	725	-0-	-980 B	-0-	142	2	583	3	Y	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	212	2	795	3	Y	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	158	2	646	3	Y	-0-					-0-
11	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	169	2	871	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	730	-0-	-324 B	-0-	106	2	624	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
MYRA KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3156	X	3156	-0-	-0-	B	-0-	992	2	2164	3	N	-0-					-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	B	-0-	618	2	1383	3	N	-0-					-0-
03	2335	N	2335	-0-	-0-	B	-0-	460	2	1875	3	N	-0-					-0-
04	2358	X	2358	-0-	-0-	B	-0-	484	2	1874	3	N	-0-					-0-
05	2108	X	1897	-0-	-211	B	-0-	312	2	1585	3	N	-0-					-0-
06	3838	X	3838	-0-	-0-	B	-0-	653	2	3185	3	N	-0-					-0-
07	2108	X	1671	-0-	-437	B	-0-	340	2	1331	3	N	-0-					-0-
08	2225	X	2225	-0-	-0-	B	-0-	436	2	1789	3	N	-0-					-0-
09	2299	X	2299	-0-	-0-	B	-0-	484	2	1815	3	N	-0-					-0-
10	2683	X	2683	-0-	-0-	B	-0-	527	2	2156	3	N	-0-					-0-
11	2040	X	1698	-0-	-342	B	-0-	277	2	1421	3	N	-0-					-0-
12	2108	X	1124	-0-	-984	B	-0-	162	2	962	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUENICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	15619	-0-	-1400	B	-0-	4845	2	10573	3	Y	183	183	1			-0-
								201	9									
02	15176	X	15036	-0-	-140	B	-0-	4648	2	10388	3	Y	-0-					-0-
03	16269	X	16269	-0-	-0-	B	-0-	3205	2	13064	3	Y	-0-					-0-
04	15510	X	15114	-0-	-396	B	-0-	3100	2	12014	3	Y	-0-					-0-
05	16647	X	14144	-0-	-2503	B	-0-	2327	2	11817	3	Y	-0-					-0-
06	16110	X	15335	-0-	-775	B	-0-	2609	2	12726	3	Y	-0-					-0-
07	16647	X	15476	-0-	-1171	B	-0-	3149	2	12327	3	Y	-0-					-0-
08	15624	X	15255	-0-	-369	B	-0-	2989	2	12266	3	Y	-0-					-0-
09	15120	X	14820	-0-	-300	B	-0-	3122	2	11698	3	Y	-0-					-0-
10	15624	X	15162	-0-	-462	B	-0-	2976	2	12186	3	Y	-0-					-0-
11	15120	X	13358	-0-	-1762	B	-0-	2178	2	11180	3	Y	-0-					-0-
12	15469	X	12878	-0-	-2591	B	-0-	1863	2	11015	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

MUENICH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4503	-0-	4503	B	659	1415	2	3088	3	N	-0-					-0-
02	4909	X	4250	-0-	-659	B	-0-	1314	2	2936	3	N	-0-					-0-
03	4640	X	4640	-0-	-0-	B	-0-	914	2	3726	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	4518	-0-	-222	B	-0-	927	2	3591	3	N	-0-					-0-
05	4898	X	4455	-0-	-443	B	-0-	733	2	3722	3	N	-0-					-0-
06	5011	X	5011	-0-	-0-	B	-0-	853	2	4158	3	N	-0-					-0-
07	5601	X	5601	-0-	-0-	B	-0-	1140	2	4461	3	N	-0-					-0-
08	4715	X	4715	-0-	-0-	B	-0-	924	2	3791	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	3848	-0-	-1162	B	-0-	811	2	3037	3	N	-0-					-0-
10	5177	X	4692	-0-	-485	B	-0-	921	2	3771	3	N	-0-					-0-
11	5430	X	4108	-0-	-1322	B	-0-	670	2	3438	3	N	-0-					-0-
12	5611	X	5193	-0-	-418	B	-0-	751	2	4442	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
KEATING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2626	N	2626	-0-	-0- B	-0-	825	2	1801	3	N	-0-			-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	655	2	1464	3	N	-0-			-0-
03	2427	N	2427	-0-	-0- B	-0-	478	2	1949	3	N	-0-			-0-
04	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-	514	2	1993	3	N	-0-			-0-
05	2565	N	2565	-0-	-0- B	-0-	422	2	2143	3	N	-0-			-0-
06	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	412	2	2011	3	N	-0-			-0-
07	2542	N	2486	-0-	-56 B	-0-	506	2	1980	3	N	-0-			-0-
08	2542	N	2222	-0-	-320 B	-0-	435	2	1787	3	N	-0-			-0-
09	2430	N	2363	-0-	-67 B	-0-	498	2	1865	3	N	-0-			-0-
10	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	464	2	1900	3	N	-0-			-0-
11	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	370	2	1901	3	N	-0-			-0-
12	2449	N	2364	-0-	-85 B	-0-	342	2	2022	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSSELMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		9650	-0-	9650 B	9650	3033	2	6617	3	Y	-0-			-0-
02	18332	X	8682	-0-	-9650 B	-0-	2684	2	5998	3	Y	-0-			-0-
03	9493	X	9493	-0-	-0- B	-0-	7623	2	1870	3	Y	-0-			-0-
04	9462	X	9462	-0-	-0- B	-0-	1941	2	7521	3	Y	-0-			-0-
05	9680	X	9680	-0-	-0- B	-0-	1593	2	8087	3	Y	-0-			-0-
06	9011	X	9011	-0-	-0- B	-0-	1533	2	7478	3	Y	-0-			-0-
07	9415	X	9415	-0-	-0- B	-0-	1916	2	7499	3	Y	-0-			-0-
08	9641	X	9524	-0-	-117 B	-0-	1866	2	7658	3	Y	-0-			-0-
09	10064	X	10064	-0-	-0- B	-0-	2120	2	7944	3	Y	-0-			-0-
10	10325	X	10325	-0-	-0- B	-0-	2027	2	8298	3	Y	-0-			-0-
11	9303	X	9303	-0-	-0- B	-0-	1517	2	7786	3	Y	-0-			-0-
12	10150	X	10150	-0-	-0- B	-0-	1468	2	8682	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUENICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6457	-0-	6457 B	21530	2029	2	4428	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.		4874	-0-	4874 B	26404	1507	2	3367	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.		5462	-0-	5462 B	31866	1076	2	4386	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.		5376	-0-	5376 B	37242	1103	2	4273	3	Y	-0-			-0-
05	42607	X	5365	-0-	-37242 B	-0-	883	2	4482	3	Y	-0-			-0-
06	6240	X	4980	-0-	-1260 B	-0-	847	2	4133	3	Y	-0-			-0-
07	5549	X	4081	-0-	-1468 B	-0-	830	2	3251	3	Y	-0-			-0-
08	5394	X	4891	-0-	-503 B	-0-	958	2	3933	3	Y	-0-			-0-
09	5220	X	4915	-0-	-305 B	-0-	1036	2	3879	3	Y	-0-			-0-
10	5363	X	4815	-0-	-548 B	-0-	945	2	3870	3	Y	-0-			-0-
11	4980	X	4169	-0-	-811 B	-0-	680	2	3489	3	Y	-0-			-0-
12	5084	X	3637	-0-	-1447 B	-0-	526	2	3111	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
MORROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	569	2	1242	3	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	1740	N	-0-	-0-	-1740 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	6115	X	6115	-0-	-0- B	-0-	1200	2	4915	3	N	-0-			-0-
11	3680	X	3680	-0-	-0- B	-0-	600	2	3080	3	N	-0-			-0-
12	3104	X	3104	-0-	-0- B	-0-	449	2	2655	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

01	8494	X	5931	-0-	-2563 B	-0-	1864	2	4067	3	N	-0-			-0-
02	7672	X	5140	-0-	-2532 B	-0-	1589	2	3551	3	N	-0-			-0-
03	5775	X	5775	-0-	-0- B	-0-	1138	2	4637	3	N	-0-			-0-
04	5730	X	4133	-0-	-1597 B	-0-	848	2	3285	3	N	-0-			-0-
05	6406	X	6406	-0-	-0- B	-0-	1054	2	5352	3	N	-0-			-0-
06	6661	X	6661	-0-	-0- B	-0-	1133	2	5528	3	N	-0-			-0-
07	6353	X	6353	-0-	-0- B	-0-	1293	2	5060	3	N	-0-			-0-
08	6417	X	6058	-0-	-359 B	-0-	1187	2	4871	3	N	-0-			-0-
09	6660	X	6441	-0-	-219 B	-0-	1357	2	5084	3	N	-0-			-0-
10	7433	X	7433	-0-	-0- B	-0-	1459	2	5974	3	N	-0-			-0-
11	6965	X	6965	-0-	-0- B	-0-	1136	2	5829	3	N	-0-			-0-
*12	6933	X	6933	-0-	-0- B	-0-	1003	2	5930	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ (EDWARDS) 81620 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BROWNING, LANDON 103003
SCHULZ WELL #: 1 RRCID -> 080573 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ (EDWARDS) //CONT.// 81620 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BROWNING, LANDON //CONT.// 103003
SCHULZ, J. GERALD WELL #: 1 RRCID -> 086339 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13619 - 13731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARTZ (700) 81690 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WILLEFORD, BILLY RAY 924355
WILLEFORD, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 004101 COMPL. DATE 02/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 754 - 759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100) 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
NOLEN, H. WELL #: RRCID -> 145765 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2001

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100) //CONT.// 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
GARRISON LTD. 295861
SCHILHAB WELL #: 1 RRCID -> 229727 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6254 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEST PETROLEUM INC. 363117
D. MORTON WELL #: 1 RRCID -> 281828 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6092 - 6122

01	2945	X	2907	-0-	-38	-0-	2907	3			N	-0-					239
02	2548	X	2529	-0-	-19	-0-	2529	3			N	-0-					239
03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					239
04	2820	X	2204	-0-	-616	-0-	2204	3			N	-0-					239
05	2914	X	2617	-0-	-297	-0-	2617	3			N	-0-					239
06	2880	X	2632	-0-	-248	-0-	2632	3			N	-0-					239
07	2976	X	1041	-0-	-1935	-0-	1041	3			N	-0-					239
08	2976	X	1472	-0-	-1504	-0-	1472	3			N	-0-					239
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					239
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					239
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					239
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					239

TOTAL GAS PROD: 18,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES W. SCHILHAB, ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 285303 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6154 - 6190

01	3596	X	2760	-0-	-836	-0-	2760	3			N	-0-					190
02	3444	X	2786	-0-	-658	-0-	2786	3			N	-0-					190
03	3813	X	3292	-0-	-521	-0-	3292	3			N	-0-					190
04	2970	X	2524	-0-	-446	-0-	2524	3			N	-0-					190
05	3100	X	2716	-0-	-384	-0-	2716	3			N	-0-					190
06	3180	X	2179	-0-	-1001	-0-	2179	3			N	-0-					190
07	3286	X	875	-0-	-2411	-0-	875	3			N	-0-					190
08	3286	X	1863	-0-	-1423	-0-	1863	3			N	-0-					190
*09	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
*10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
*11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SECOND CHANCE (ROEDER) 82040 365 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
J.W. SERVICE COMPANY 427288
BADE WELL #: RRCID -> 155041 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10818 - 10827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/1998

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARONLEE (SLIGO) 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 235990 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

01	39849	X	39849	-0-	-0-	-0-	39849	2		N	-0-					-0-
02	35529	X	35529	-0-	-0-	-0-	35529	2		N	-0-					-0-
03	36062	X	36062	-0-	-0-	-0-	36062	2		N	-0-					-0-
04	39086	X	39086	-0-	-0-	-0-	39086	2		N	-0-					-0-
05	45648	X	45648	-0-	-0-	-0-	45648	2		N	-0-					-0-
06	38213	X	38213	-0-	-0-	-0-	38213	2		N	-0-					-0-
07	36041	X	36041	-0-	-0-	-0-	36041	2		N	-0-					-0-
08	32990	X	32990	-0-	-0-	-0-	32990	2		N	-0-					-0-
09	31991	X	31991	-0-	-0-	-0-	31991	2		N	-0-					-0-
10	32296	X	32296	-0-	-0-	-0-	32296	2		N	-0-					-0-
11	30594	X	30594	-0-	-0-	-0-	30594	2		N	-0-					-0-
12	38056	X	38056	-0-	-0-	-0-	38056	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 436,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARONLEE (SLIGO) //CONT.// 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
UMMA RESOURCES, LLC 875670
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING WELL #: 1 RRCID -> 117743 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARONLEE, N.E. (SLIGO) 82722 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 122850 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16696 - 16727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4727	-0-	4727	20360	1345	1	3382	2	N	-0-					-0-
02	29545		4185	-0-	-25360	-0-	1329	1	2856	2	N	-0-					-0-
03	6076	#	5181	-0-	-895	-0-	1075	1	4106	2	N	-0-					-0-
04	5160	#	5125	-0-	-35	-0-	1111	1	4014	2	N	-0-					-0-
05	5253	R	5253	-0-	-0-	-0-	1241	1	4012	2	N	-0-					-0-
06	5172	R	5172	-0-	-0-	-0-	1110	1	4062	2	N	-0-					-0-
07	5202	R	5202	-0-	-0-	-0-	1203	1	3999	2	N	-0-					-0-
08	5301	#	4961	-0-	-340	-0-	1321	1	3640	2	N	-0-					-0-
09	5274	R	5274	-0-	-0-	-0-	1222	1	4052	2	N	-0-					-0-
10	5332	#	5252	-0-	-80	-0-	1231	1	4021	2	N	-0-					-0-
11	5160	#	4993	-0-	-167	-0-	1320	1	3673	2	N	-0-					-0-
12	5456	#	5210	-0-	-246	-0-	997	1	4213	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (CONSOLIDATED) 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC 425395
BOYD, HENRY C. WELL #: 3 RRCID -> 151661 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5579 - 5594

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOFNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS UNIT #1 (F-2 SAND) WELL #: 2 RRCID -> 170016 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5578 - 5583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-1) 83141 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC 425395
SHOFNER, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 044475 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-2) 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC 425395
SHOFNER, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 033748 COMPL. DATE 06/30/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5650 - 5655

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICHOT, MRS. KATE B. WELL #: 2 RRCID -> 077388 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-2) //CONT.// 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC //CONT.// 425395
SHOFNER, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 134155 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5604 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-3) 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, C. H. WELL #: 5 RRCID -> 033749 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5682 - 5688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 152530 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5616 - 5621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-3) //CONT.// 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC 425395
SHOFNER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 033750 COMPL. DATE 06/02/1977 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 1876 - 1911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-4) 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC 425395
BOYD, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038893 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5675 - 5682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 183155 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5645 - 5660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (5700 GRETA SAND) 83141 684 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC 425395
SHERIFF GRETA WELL #: 2 RRCID -> 295921 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5710 - 5718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	8055	-0-	8055	8055	8020	2	35	9	N	32					32
03	0	11502	-0-	11502	19557	11441	2	61	9	N	55					87
04	0	9162	-0-	9162	28719	9107	2	55	9	N	50					137
05	0	9714	-0-	9714	38433	9690	2	24	9	N	22					159
06	0	11031	-0-	11031	49464	10998	2	33	9	N	30					189
07	0	8910	-0-	8910	58374	8903	2	7	9	N	6					195
08	12000	6008	-0-	-5992	52382	6006	2	2	9	N	2	151	1			46
09	22500	8491	-0-	-14009	38373	8480	2	11	9	N	10					56
10	23250	9393	-0-	-13857	24516	9365	2	28	9	N	25					81
11	22500	9109	-0-	-13391	11125	9098	2	11	9	N	10					91
12	23250	9026	-0-	-14224	-0-	9015	2	11	9	N	10					101

TOTAL GAS PROD: 100,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

SHERIFF (9400) 83141 912 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
WELDER WELL #: 4 RRCID -> 282697 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9802 - 9890

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2022 - WELL PLUGGED 1/17/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER WELL #: 6 RRCID -> 285642 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9856 - 10277

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					822
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					822
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					822
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					822
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					822
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					822
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					822
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					822
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					822
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					822
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					822
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					822

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022 - WELL PLUGGED 2/2/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, EAST (8000) 83142 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225508 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7936 - 7938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, EAST (8250) 83142 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169934 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, EAST (8340) 83142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174353 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, EAST (8348 FRIO) 83142 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148749 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 8374 - 8383

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF EAST (8400) 83142 544 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY 941675
WILSON, WILLIETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060670 COMPL. DATE 10/02/1974 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 0 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, E. (8400 FRIO STRINGER) 83142 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9296 PERF. 7785 - 7800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, EAST (8530) 83142 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 105152 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 107773 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, WEST (FRIO 9000) 83148 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
FRERICHS, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 139303 COMPL. DATE 07/22/1991 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9161 - 9290

01	0	2526	-0-	2526	5328	2217	2	309	9	Y	281	298	1			28
02	7372 X	2044	-0-	-5328	-0-	1814	2	230	9	Y	209	160	1			77
03	2418 X	2175	-0-	-243	-0-	1945	2	230	9	Y	209	162	1			124
04	2700 X	2048	-0-	-652	-0-	1797	2	251	9	Y	228	258	1			94
05	2790 X	2047	-0-	-743	-0-	1818	2	229	9	Y	208	155	1			147
06	2100 N	1945	-0-	-155	-0-	1752	2	193	9	Y	175	165	1			157
07	2108 N	1882	-0-	-226	-0-	1687	2	195	9	Y	177	169	1			165
08	DLQ G-10	1392	-0-	1392	1392	1213	2	179	9	Y	163	173	1			155
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1392					Y	180	275	1			60
10	DLQ G-10	470	-0-	470	1862	266	2	204	9	Y	185	167	1			78
11	DLQ G-10	1585	-0-	1585	3447	1396	2	189	9	Y	172	158	1			92
12	DLQ G-10	1826	-0-	1826	5273	1586	2	240	9	Y	218	179	1			131

TOTAL GAS PROD: 19,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,405

SHERMAN OFFSHORE (1700) 83189 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 596-L NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 255449 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 4954 PERF. 1730 - 1736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN OFFSHORE (3900) 83189 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 707-S WELL #: 1 U RRCID -> 060757 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN OFFSHORE, W.(1700 MIO.) 83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN OFFSHORE, W. (4000) 83192 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 720-S WELL #: 2-L RRCID -> 125218 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3150 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY (3250) 83480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
BAILEY, IVA WELL #: 2 RRCID -> 234331 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3220 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIENE BEAN (5150) 83488 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H133-T RRCID -> 162255 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5150 - 5153

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIERRA VISTA (SLICK A) 83500 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
MIDSTATES CORPORATION 566101
SANGER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 043312 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIERRA VISTA (SLICK B) 83500 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MIDSTATES CORPORATION 566101
SANGER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 043313 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON (HOCKLEY 3800) 83737 110 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
MALONE WELL #: 15 RRCID -> 262238 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON (PETTUS) 83737 274 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
CULLI-MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 286049 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4426 - 4430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON (1900) 83737 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LONG, FRED E. 507647
LONG WELL #: 13 RRCID -> 283437 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 4736 PERF. 1804 - 1810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON (3950) 83737 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
CARPENTER, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 092153 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON, E. (HOCKLEY) 83740 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
BEAR CREEK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 157869 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4522 - 4528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIDMORE, WEST (4500) 83907 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250646 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4342 - 4420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK (PETTUS) 84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WEST TEXAS SYNDICATE LLC. 100310
RIEDEL, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK (PETTUS) //CONT.// 84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SALVADOR OIL, LLC 744509
WOFFORD, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 130075 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK (YEGUA 4760) 84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WEST TEXAS SYNDICATE LLC. 100310
RIEDEL, MARTHA ANN WELL #: 1 RRCID -> 138304 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIEDEL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 142829 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, EAST (2-7600) 84076 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103293 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7567 - 7573

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, NE. (7600) 84078 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WEST TEXAS SYNDICATE LLC. 100310
RIEDEL, W. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 187327 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 14001 PERF. 7590 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, S. (WILCOX "J") 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					160
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					160
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					160
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	1			N	-0-					160
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					160
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					160
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					160
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					160
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					160
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					160
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					160
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, S. (WILCOX "J") //CONT.// 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096917 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLMS GU WELL #: 1 RRCID -> 282183 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8934 - 9497

01	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	903	1	8890	2	N	153	178	1			116		
							168	9											
02	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	915	1	7822	2	N	169	180	1			105		
							186	9											
03	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	967	1	8159	2	N	154	199	1			60		
							169	9											
04	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	884	1	8012	2	N	158	178	1			40		
							174	9											
05	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	819	1	6922	2	N	197	177	1			60		
							217	9											
06	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	952	1	7597	2	N	123					183		
							135	9											
07	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	806	1	8308	2	N	142	177	1			148		
							156	9											
08	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	556	1	8300	2	N	147	185	1			110		
							162	9											
09	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	509	1	7761	2	N	107	182	1			35		
							118	9											
10	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	694	1	7662	2	N	148					183		
							163	9											
11	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	1097	1	7208	2	N	140	176	1			147		
							154	9											
12	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	1599	1	7173	2	N	137	173	1			111		
							151	9											

TOTAL GAS PROD: 106,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,775

SLIVA (2100) 84105 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
ORR WELL #: 1 RRCID -> 272901 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 2064 - 2084

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA (2800) 84105 398 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 164694 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2751 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA (3600) 84105 744 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 004152 COMPL. DATE 11/01/1952 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA, SOUTHWEST (3600) 84111 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
HARTZENDORF WELL #: 1 RRCID -> 243894 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEEZY (YEGUA) 84431 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TC OIL AND GAS, LLC 840303
COOK - FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265328 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOL WEST (SECOND MACKHANK) 84514 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: RRCID -> 093602 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9612 - 9622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A) 84720 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 276006 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4) 84736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. 088618
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 266045 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN COMFORT (FRIO) 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
BROOKING, M.M. WELL #: 1 RRCID -> 127084 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORUM OPERATING COMPANY, LLC 180198
BROOKING, M. T. #2 WELL #: 2 RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			252
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			260
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			269
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			277
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			285
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			294
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			302
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			311
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			319
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			326
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			334
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			334

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 90

SOUTHERN COMFORT (FRIO) //CONT.// 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CORUM OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 180198
MM BROOKING #3 WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					206
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					214
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					222
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					230
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					238
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					246
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					254
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					262
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					270
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					278
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					287
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					287

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 90

SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922
BROOKING, M.M. WELL #: 2 RRCID -> 135003 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHPAW (MIOCENE 6000) 84794 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 141 WELL #: 1 RRCID -> 174711 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5972 - 6030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (1800) 84978 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 200549 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1798 - 1802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		252	-0-	252	292	252	2			N	-0-					-0-
02	498	N	206	-0-	-292	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	240	N	32	-0-	-208	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, CARL WELL #: 2 RRCID -> 222029 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1794 - 1796

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (1900 W) 84978 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222024 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1946 - 1951

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (2200) 84978 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 4 RRCID -> 170226 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2335 - 2337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (3100) 84978 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 240169 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3035 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (3200) 84978 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 3 RRCID -> 174769 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3272 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (12700 WILCOX) 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 185705 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 15835 PERF.11578 - 11590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 196923 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		133	-0-	133	241	11	1	122	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		132	-0-	132	373	12	1	120	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		162	-0-	162	535	15	1	147	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		150	-0-	150	685	14	1	136	2	Y	-0-			-0-
05	827	X	142	-0-	-685	-0-	13	1	129	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		119	-0-	119	119	12	1	107	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		64	-0-	64	183	9	1	55	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		159	-0-	159	342	13	1	146	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		122	-0-	122	464	12	1	110	2	Y	-0-			-0-
10	539	X	75	-0-	-464	-0-	7	1	68	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		9061	-0-	9061	17067	776	1	8285	2	Y	-0-			27
02	25030	X	7963	-0-	-17067	-0-	735	1	7228	2	Y	-0-			27
03	8804	X	8650	-0-	-154	-0-	801	1	7849	2	Y	-0-			27
04	8520	X	7975	-0-	-545	-0-	759	1	7216	2	Y	-0-			27
05	8804	X	8767	-0-	-37	-0-	826	1	7941	2	Y	-0-			27
06	8760	X	8094	-0-	-666	-0-	805	1	7289	2	Y	-0-			27
07	8804	X	4828	-0-	-3976	-0-	646	1	4182	2	Y	-0-			27
08	8773	X	8499	-0-	-274	-0-	687	1	7812	2	Y	-0-			27
09	8490	X	7521	-0-	-969	-0-	722	1	6799	2	Y	-0-			27
10	8773	X	8183	-0-	-590	-0-	772	1	7411	2	Y	-0-			27
11	8220	X	3993	-0-	-4227	-0-	441	1	3552	2	Y	-0-			27
12	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	706	1	8152	2	Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 92,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		897	-0-	897	1453	77	1	820	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		695	-0-	695	2148	64	1	631	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		720	-0-	720	2868	67	1	653	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		830	-0-	830	3698	79	1	751	2	Y	-0-			-0-
05	4398	X	700	-0-	-3698	-0-	66	1	634	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		542	-0-	542	542	54	1	488	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		337	-0-	337	879	45	1	292	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		916	-0-	916	1795	74	1	842	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		692	-0-	692	2487	66	1	626	2	Y	-0-			-0-
10	3174	X	687	-0-	-2487	-0-	65	1	622	2	Y	-0-			-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	87	1	1007	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 216548 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 289356 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14007 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		582	-0-	582	1530	50	1	532	2	N	-0-			19
02	1987	N	457	-0-	-1530	-0-	42	1	415	2	N	-0-			19
03	961	N	522	-0-	-439	-0-	48	1	474	2	N	-0-			19
04	570	N	498	-0-	-72	-0-	47	1	451	2	N	-0-			19
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	45	1	428	2	N	-0-			19
06	510	N	381	-0-	-129	-0-	38	1	343	2	N	-0-			19
07	527	N	209	-0-	-318	-0-	28	1	181	2	N	-0-			19
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	37	1	426	2	N	-0-			19
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	40	1	381	2	N	-0-			19
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	324	2	N	-0-			19
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			19
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	71	1	821	2	N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 5,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (16250 WILCOX) 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 192291 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		1608	-0-	1608	3377	133	1	1418	2	Y	52	174	1	29
							57	9							
02	2800	N	1537	-0-	-1263	2114	136	1	1338	2	Y	57			86
							63	9							
03	3100	N	1744	-0-	-1356	758	156	1	1526	2	Y	56			142
							62	9							
04	2421	N	1663	-0-	-758	-0-	154	1	1464	2	Y	41			183
							45	9							
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	160	1	1542	2	Y	48	173	1	58
							53	9							
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	155	1	1405	2	Y	44			102
							48	9							
07	1457	N	883	-0-	-574	-0-	115	1	743	2	Y	23			125
							25	9							
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	168	1	1915	2	Y	39			164
							43	9							
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	192	1	1806	2	Y	58	186	1	36
							64	9							
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	180	1	1732	2	Y	65			101
							72	9							
11	1410	N	657	-0-	-753	-0-	70	1	566	2	Y	19			120
							21	9							
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	196	1	2263	2	Y	113	170	1	63
							124	9							

TOTAL GAS PROD: 20,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (16250 WILCOX) //CONT.// 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 205212 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 205327 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211843 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1469	-0-	1469	2748	126	1	1343	2	Y	-0-					11
02	2800	N	1301	-0-	-1499	1249	120	1	1181	2	Y	-0-					11
03	2771	N	1522	-0-	-1249	-0-	141	1	1381	2	Y	-0-					11
04	1410	N	1375	-0-	-35	-0-	131	1	1244	2	Y	-0-					11
05	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	129	1	1244	2	Y	-0-					11
06	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	136	1	1229	2	Y	-0-					11
07	1426	N	740	-0-	-686	-0-	99	1	641	2	Y	-0-					11
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	138	1	1568	2	Y	-0-					11
09	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	122	1	1149	2	Y	-0-					11
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	115	1	1104	2	Y	-0-					11
11	1440	N	789	-0-	-651	-0-	87	1	702	2	Y	-0-					11
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	163	1	1881	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 16,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN, LYNELL WELL #: RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS N. (FRIO UPPER) 84980 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 1 U RRCID -> 074573 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2865 - 2875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, N. (3185 SD) 84980 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 1 L RRCID -> 074564 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2531	-0-	2531	3949	2531	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2057	-0-	-743	3206	2057	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2163	-0-	-937	2269	2163	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2289	-0-	-711	1558	2289	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2360	-0-	-740	818	2360	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2220	-0-	-780	38	2220	2			N	-0-					-0-
07	2220	N	2182	-0-	-38	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800) 84981 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GAPP OIL & GAS, LLC 293986
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 239493 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 12500 - 12865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800) //CONT.// 84981 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 277255 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 15892 PERF.12726 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		89	-0-	89	335	8	1	81	2	N	-0-					107
02	350	N	15	-0-	-335	-0-	1	1	14	2	N	-0-					107
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					107
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	2	N	-0-					107
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-					107
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-					107
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					107
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					107
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	N	-0-					107
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					107
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KELLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3191	-0-	3191	11050	280 14	1 9	2897	2	Y	13					73
02	11418	X	368	-0-	-11050	-0-	24 2	1 9	342	2	Y	2					75
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	241 72	1 9	3310	2	Y	65	81	1			59
04	3090	X	2726	-0-	-364	-0-	241 21	1 9	2464	2	Y	19					78
05	3193	X	2510	-0-	-683	-0-	264 10	1 9	2236	2	Y	9					87
06	3060	X	2765	-0-	-295	-0-	309 3	1 9	2453	2	Y	3					90
07	3162	X	1897	-0-	-1265	-0-	214 7	1 9	1676	2	Y	6					96
08	3162	X	3072	-0-	-90	-0-	274 4	1 9	2794	2	Y	4					100
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	224 2	1 9	2657	2	Y	2					102
10	2852	X	2219	-0-	-633	-0-	223 1	1 9	1995	2	Y	1					103
11	2760	X	2364	-0-	-396	-0-	243 9	1 9	2112	2	Y	8					111
12	3069	X	2668	-0-	-401	-0-	309 10	1 9	2349	2	Y	9	66	1			54

TOTAL GAS PROD: 30,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) //CONT.// 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		397	-0-	397	1686	35	1	362	2	Y	-0-					6
02	1887	N	201	-0-	-1686	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					6
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	66	1	912	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	48	1	487	2	Y	3					12
							3	9									
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	66	1	557	2	Y	-0-					12
06	960	N	521	-0-	-439	-0-	58	1	463	2	Y	-0-					12
07	558	N	418	-0-	-140	-0-	47	1	371	2	Y	-0-					12
08	620	N	409	-0-	-211	-0-	37	1	372	2	Y	-0-					12
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	36	1	431	2	Y	-0-					12
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	47	1	416	2	Y	-0-					12
11	360	N	257	-0-	-103	-0-	26	1	230	2	Y	1					13
							1	9									
12	496	N	295	-0-	-201	-0-	34	1	261	2	Y	-0-	6	1			7

TOTAL GAS PROD: 5,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

01	0		250	-0-	250	1281	22	1	228	2	N	-0-					-0-
02	1281	N	-0-	-0-	-1281	-0-					N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	N	-0-					-0-
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	17	1	175	2	N	1					1
							1	9									
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	38	1	323	2	N	-0-					1
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	56	1	445	2	N	-0-					1
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	77	1	603	2	N	-0-					1
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	30	1	305	2	N	-0-					1
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	17	1	200	2	N	-0-					1
10	279	N	179	-0-	-100	-0-	18	1	161	2	N	-0-					1
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	27	1	232	2	N	-0-					1
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	32	1	242	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) //CONT.// 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7407	-0-		7407	26605	651 24	1 9	6732	2	Y	22					164
02	28451	X	1846	-0-		-26605	-0-	122 8	1 9	1716	2	Y	7					171
03	10428	X	10428	-0-		-0-	-0-	707 1	1 9	9720	2	Y	1	102	1			70
04	7537	X	7537	-0-		-0-	-0-	670 9	1 9	6858	2	Y	8					78
05	7409	X	6282	-0-		-1127	-0-	661 26	1 9	5595	2	Y	24					102
06	5126	X	5126	-0-		-0-	-0-	572 9	1 9	4545	2	Y	8					110
07	4997	X	4997	-0-		-0-	-0-	565 14	1 9	4418	2	Y	13					123
08	6687	X	6687	-0-		-0-	-0-	597 11	1 9	6079	2	Y	10					133
09	6562	X	6562	-0-		-0-	-0-	508 14	1 9	6040	2	Y	13					146
10	6538	X	6538	-0-		-0-	-0-	656 24	1 9	5858	2	Y	22					168
11	6025	X	6025	-0-		-0-	-0-	619 31	1 9	5375	2	Y	28					196
12	4752	X	4752	-0-		-0-	-0-	549 26	1 9	4177	2	Y	24	106	1			114

TOTAL GAS PROD: 74,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

SPEAKS, SW. (FRIO) 84984 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 4 RRCID -> 221823 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3273 - 3277

01	341	N	172	-0-		-169	-0-	10	1	162	2	N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-		-17	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
03	124	N	59	-0-		-65	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-		-0-	-0-	109	1	1435	2	N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-		-0-	-0-	82	1	554	2	N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-		-0-	-0-	65	1	697	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-		-0-	-0-	47	1	160	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNE, RANSOM, JR. 400500
POHL, O. A. WELL #: 1 RRCID -> 061422 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (FRIO 2800) 84984 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HARVEST PETROLEUM INC. 363117
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 285347 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2961 - 2969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	#	1299	-0-	-375	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
02	1624	#	1311	-0-	-313	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
03	1798	#	1549	-0-	-249	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
04	1410	#	1187	-0-	-223	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1457	#	1278	-0-	-179	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
06	1500	#	1025	-0-	-475	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07	1550	#	412	-0-	-1138	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	1550	#	877	-0-	-673	-0-	877	3			N	-0-					-0-
09	1230	#	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1271	#	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1020	#	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-
12	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 171218 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) //CONT.// 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25			97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	112	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.) 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
EAVES WELL #: 5 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		106	-0-	106	350	6	1	100	2	N	-0-					23
02	450	N	100	-0-	-350	-0-	7	1	93	2	N	-0-					23
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-					23
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	4	1	39	2	N	-0-					23
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	2	N	-0-					23
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	2	N	-0-					23
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	358	178	1			180
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	569	1	8622	2	N	-0-					180
05	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	803	1	8467	2	N	-0-					180
06	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	1220	1	6272	2	N	-0-					180
07	9300	X	6533	-0-	-2767	-0-	1060	1	5473	2	N	-0-					180
08	9300	X	3815	-0-	-5485	-0-	292	1	3523	2	N	-0-					180
09	9000	X	194	-0-	-8806	-0-	14	1	180	2	N	-0-					180
10	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					180
11	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					180
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 36,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		236	-0-	236	2936	14	1	222	2	N	-0-					133
02	2939	X	3	-0-	-2936	-0-	3	2			N	-0-					133
03	279	X	151	-0-	-128	-0-	6	1	145	2	N	-0-					133
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					133
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					133
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3194	-0-	3194	10063	180	1	2906	2	N	98	178	1			120
							108	9									
02	10856	X	793	-0-	-10063	-0-	34	1	627	2	N	120					240
							132	9									
03	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	295	1	7073	2	N	370	540	1			70
							407	9									
04	3900	X	3010	-0-	-890	-0-	178	1	2691	2	N	128					198
							141	9									
05	4030	X	3509	-0-	-521	-0-	283	1	2978	2	N	225	358	1			65
							248	9									
06	4500	X	3940	-0-	-560	-0-	601	1	3090	2	N	226	181	1			110
							249	9									
07	4650	X	3855	-0-	-795	-0-	588	1	3034	2	N	212	176	1			146
							233	9									
08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	341	1	4116	2	N	219	175	1			190
							241	9									
09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	290	1	3661	2	N	118	177	1			131
							130	9									
10	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	318	1	3594	2	N	163	178	1			116
							179	9									
11	3930	X	3829	-0-	-101	-0-	15	1	3594	2	N	200	180	1			136
							220	9									
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 42,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,079

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1855	-0-	1855	4978	102 108	1 9	1645	2	N	98	180	1			106
02	2800	N	398	-0-	-2402	2576	19 26	1 9	353	2	N	24					130
03	3100	N	2247	-0-	-853	1723	89 28	1 9	2130	2	N	25					155
04	3000	N	1816	-0-	-1184	539	105 120	1 9	1591	2	N	109	178	1			86
05	2372	N	1833	-0-	-539	-0-	149 117	1 9	1567	2	N	106					192
06	1950	N	1651	-0-	-299	-0-	269	1	1382	2	N	-0-					192
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	274 271	1 9	1417	2	N	246	182	1			256
08	1829	N	1693	-0-	-136	-0-	128 18	1 9	1547	2	N	16	182	1			90
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	122 35	1 9	1542	2	N	32					122
10	1953	N	1755	-0-	-198	-0-	135 95	1 9	1525	2	N	86					208
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	70 105	1 9	1525	2	N	95	179	1			124
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 18,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 837

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6	-0-	6	40	1	1	5	2	N	-0-					-0-
02	43	N	3	-0-	-40	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					168
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	44	2	199	9	N	181	349	1			-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
05	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		553	-0-	553	1955	258	1	295	2	Y	-0-					47
02	2089	N	134	-0-	-1955	-0-	47	1	87	2	Y	-0-					47
03	744	N	105	-0-	-639	-0-	105	2			Y	-0-					47
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					47
05	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	2			Y	-0-					47
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	143	1	966	2	Y	3					50
							3	9									
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	130	1	373	2	Y	2					52
							2	9									
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	211	2	Y	3					55
							3	9									
09	1080	N	288	-0-	-792	-0-	29	1	259	2	Y	-0-					55
10	496	N	149	-0-	-347	-0-	18	1	129	2	Y	2					57
							2	9									
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	61	1	465	2	Y	-0-					57
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	50	1	324	2	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 4,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
PILGREEN WELL #: 4R RRCID -> 164727 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13704 - 13812

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2158	-0-	2158	6004	118	1	1906	2	N	122					240
							134	9									
02	2800	N	426	-0-	-2374	3630	20	1	363	2	N	39	171	1			108
							43	9									
03	3100	N	2886	-0-	-214	3416	108	1	2589	2	N	172	180	1			100
							189	9									
04	3000	N	2598	-0-	-402	3014	150	1	2275	2	N	157	181	1			76
							173	9									
05	3100	N	2569	-0-	-531	2483	210	1	2209	2	N	136					212
							150	9									
06	3000	N	2475	-0-	-525	1958	379	1	1949	2	N	134	179	1			167
							147	9									
07	3100	N	2655	-0-	-445	1513	406	1	2098	2	N	137	181	1			123
							151	9									
08	3100	N	2585	-0-	-515	998	186	1	2242	2	N	143					266
							157	9									
09	3000	N	2483	-0-	-517	481	172	1	2177	2	N	122	176	1			212
							134	9									
10	3021	N	2540	-0-	-481	-0-	195	1	2203	2	N	129	176	1			165
							142	9									
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	50	1	2203	2	N	121	173	1			113
							133	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 25,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,412

PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13064	-0-	13064	32594	760	1	12304	2	N	-0-					140
02	34848	X	2254	-0-	-32594	-0-	116	1	2138	2	N	-0-					140
03	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	583	1	13951	2	N	-0-					140
04	12630	X	11118	-0-	-1512	-0-	686	1	10391	2	N	37					177
							41	9									
05	13051	X	12499	-0-	-552	-0-	1083	1	11416	2	N	-0-					177
06	13110	X	11599	-0-	-1511	-0-	1889	1	9710	2	N	-0-					177
07	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	2228	1	11506	2	N	40	177	1			40
							44	9									
08	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	1076	1	12996	2	N	-0-					40
09	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	997	1	12590	2	N	-0-					40
10	13833	X	13833	-0-	-0-	-0-	1123	1	12710	2	N	-0-					40
11	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	499	1	12710	2	N	-0-					40
12	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 133,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		765	-0-	765	3537	45	1	720	2	N	-0-					27
02	2800	N	126	-0-	-2674	863	6	1	120	2	N	-0-					27
03	2049	N	1186	-0-	-863	-0-	48	1	1138	2	N	-0-					27
04	750	N	467	-0-	-283	-0-	29	1	438	2	N	-0-					27
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	350	2	N	-0-					27
06	930	N	716	-0-	-214	-0-	117	1	599	2	N	-0-					27
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	105	1	541	2	N	-0-					27
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	344	2	N	-0-					27
09	720	N	239	-0-	-481	-0-	18	1	221	2	N	-0-					27
10	651	N	217	-0-	-434	-0-	18	1	199	2	N	-0-					27
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	32	1	199	2	N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 5,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		137	-0-	137	539	60	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	590	N	51	-0-	-539	-0-	18	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 191255 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1065	-0-	1065	4508	467	1	598	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	180	-0-	-2620	1888	63	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	406	-0-	-1888	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	103	1	722	2	Y	-0-					-0-
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	637	1	1826	2	Y	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
10	1395	N	1142	-0-	-253	-0-	140	1	1002	2	Y	-0-					-0-
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	167	1	1281	2	Y	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	64	1	417	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		91	-0-	91	405	40	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	431	N	26	-0-	-405	-0-	9	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	64	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	83	1	237	2	Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	17	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	34	1	261	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	15	1	100	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
ZALMAN WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 181133 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL-QUINN WELL #: 4 RRCID -> 184664 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269896 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3	-0-	3	18	3	2			Y	-0-					47
02	T. A.		2	-0-	2	20	2	2			Y	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					47
05	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2515	-0-	2515	11011	95	1	2420	2	Y	-0-					87
02	11499	X	488	-0-	-11011	-0-	11	1	477	2	Y	-0-					87
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	135	1	2751	2	Y	35					122
							39	9									
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	113	1	2458	2	Y	5					127
							6	9									
05	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	84	1	2833	2	Y	-0-					127
06	3000	N	3822	-0-	822	822	200	1	3622	2	Y	-0-					127
07	3100	N	4003	-0-	903	1725	261	1	3742	2	Y	-0-					127
08	3100	N	3969	-0-	869	2594	320	1	3649	2	Y	-0-					127
09	6396	X	3802	-0-	-2594	-0-	295	1	3507	2	Y	-0-					127
10	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	75	1	3597	2	Y	-0-					127
11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	35	1	3313	2	Y	-0-					127
12	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	40	1	3578	2	Y	48	132	1			43
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 37,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		56	-0-	56	213	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	260	N	47	-0-	-213	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	313	1	897	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	15884	-0-	12784	12784	1603	1	14281	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	14644	-0-	11644	24428	1467	1	13177	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	12051	-0-	8951	33379	1479	1	10572	2	Y	-0-					-0-
11	44113	X	10734	-0-	-33379	-0-	1237	1	9497	2	Y	-0-					-0-
12	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	1192	1	7820	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

01	0	66	-0-	66	22525	29	1	37	2	Y	-0-			-0-
02	22559 X	34	-0-	-22525	-0-	12	1	22	2	Y	-0-			-0-
03	1798 X	30	-0-	-1768	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
04	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-			-0-
05	1798 X	19	-0-	-1779	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
06	14506 X	14506	-0-	-0-	-0-	1813	1	12693	2	Y	-0-			-0-
07	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	850	1	2436	2	Y	-0-			-0-
08	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	893	1	7954	2	Y	-0-			-0-
09	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	805	1	7229	2	Y	-0-			-0-
10	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	927	1	6623	2	Y	-0-			-0-
11	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	853	1	6547	2	Y	-0-			-0-
12	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	892	1	5847	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

01	0	113	-0-	113	437	50	1	63	2	Y	-0-			-0-
02	457 N	20	-0-	-437	-0-	7	1	13	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	30	1	85	2	Y	-0-			-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	13	-0-	-111	-0-	2	1	11	2	Y	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	Y	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
UPCHURCH, Z. WELL #: 1 RRCID -> 004204 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 8408 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	73 3	1 9	1157	2	N	3					58
02	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	77 6	1 9	1062	2	N	5					63
03	1116	N	401	-0-	-715 B	-0-	26	1	375	2	N	-0-					63
04	1080	N	-0-	-0-	-1080 B	-0-					N	-0-					63
05	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					63
06	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 2,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		388	-0-	388 B	814	23	1	365	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	362	-0-	-814 B	-0-	25	1	337	2	N	-0-					-0-
03	403	N	382	-0-	-21 B	-0-	25	1	357	2	N	-0-					-0-
04	390	N	324	-0-	-66 B	-0-	28	1	296	2	N	-0-					-0-
05	403	N	321	-0-	-82 B	-0-	28	1	293	2	N	-0-					-0-
06	360	N	322	-0-	-38 B	-0-	23	1	299	2	N	-0-					-0-
07	341	N	158	-0-	-183 B	-0-	20	1	138	2	N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	26	1	281	2	N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	27	1	238	2	N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	25	1	271	2	N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	53	1	178	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) //CONT.// 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. //CONT.// 161671
TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	585	-0-	-438	B	-0-	35	1	547	2	N	3					134
								3	9									
02	924	N	547	-0-	-377	B	-0-	37	1	504	2	N	5					139
								6	9									
03	589	N	587	-0-	-2	B	-0-	38	1	535	2	N	13					152
								14	9									
04	570	N	500	-0-	-70	B	-0-	42	1	443	2	N	14					166
								15	9									
05	620	N	504	-0-	-116	B	-0-	42	1	440	2	N	20					186
								22	9									
06	570	N	492	-0-	-78	B	-0-	34	1	449	2	N	8	162	1			32
								9	9									
07	527	N	246	-0-	-281	B	-0-	31	1	207	2	N	7					39
								8	9									
08	496	N	461	-0-	-35	B	-0-	39	1	420	2	N	2					41
								2	9									
09	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	40	1	358	2	N	-0-					41
10	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	38	1	406	2	N	-0-					41
11	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	58	1	197	2	N	-0-					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 5,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
LEGACY TRUST WELL #: 03 RRCID -> 283279 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8362 - 8739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8893	X	4216	-0-	-4677	B	-0-	225	1	3789	2	N	184	180	1			222
								202	9									
02	4144	X	579	-0-	-3565	B	-0-	225	1	345	2	N	8	180	1			50
								9	9									
03	5264	X	5264	-0-	-0-	B	-0-	225	1	4849	2	N	173	181	1			42
								190	9									
04	5608	X	5608	-0-	-0-	B	-0-	225	1	5186	5	N	179	179	1			42
								197	9									
05	4681	X	2155	-0-	-2526	B	-0-	225	1	1785	2	N	132					174
								145	9									
06	5100	X	143	-0-	-4957	B	-0-	143	2			N	-0-					174
07	5797	X	4433	-0-	-1364	B	-0-	225	1	3993	2	N	195	180	1			189
								215	9									
08	5797	X	2409	-0-	-3388	B	-0-	360	1	1858	2	N	174	180	1			183
								191	9									
09	5610	X	4231	-0-	-1379	B	-0-	315	1	3832	2	N	76	170	1			89
								84	9									
10	5145	X	5145	-0-	-0-	B	-0-	330	1	4534	2	N	255	144	1			200
								281	9									
11	5631	X	5631	-0-	-0-	B	-0-	360	1	5237	2	N	31	130	1			101
								34	9									
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	B	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 39,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,407

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) //CONT.// 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 254604 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560) 84984 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
PILGREEN WELL #: 2ST RRCID -> 192593 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 15506 PERF. 9390 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960) 84984 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
CRANZ WELL #: 14 RRCID -> 118126 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 11957 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (YEGUA 5400) 84984 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FORZA OPERATING, LLC 278837
VICK WELL #: 1 RRCID -> 293492 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5450 - 5453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	22201	-0-	22201	22201	22065	2	136	9	N	124	178	1			106
02	15512	8666	-0-	-6846	15355	8577	2	89	9	N	81	139	1			48
03	21235	5880	-0-	-15355	-0-	5851	2	29	9	N	26					74
04	16620	1635	-0-	-14985	-0-	1629	2	6	9	N	5					79
05	17174	-0-	-0-	-17174	-0-					N	-0-					79
06	16620	-0-	-0-	-16620	-0-					N	-0-					79
07	9610 #	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					79
08	5890 #	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					79
09	1430 #	-0-	-0-	-1430	-0-					N	-0-					79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2023 - WELL PLUGGED 09/27/23

TOTAL GAS PROD: 38,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

SPEAKS, SW. (2500) 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SARTWELLE F & Y UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2382 - 2530

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, S.W. (2600) 84984 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
UNITED SWD WELL #: 2R RRCID -> 192228 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (3000) 84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERTSON -F- WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (3400) 84984 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 3 RRCID -> 189315 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3018 - 3022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2294	-0-	-155	-0-	136	1	2158	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	1912	-0-	-300	-0-	130	1	1782	2	N	-0-					-0-
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	151	1	2150	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2046	-0-	-174	-0-	175	1	1871	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1901	-0-	-207	-0-	164	1	1737	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	1901	-0-	-319	-0-	134	1	1767	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	955	-0-	-1153	-0-	123	1	832	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1706	-0-	-185	-0-	145	1	1561	2	N	-0-					-0-
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	182	1	1631	2	N	-0-					-0-
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	172	1	1836	2	N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	137	1	465	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, S.W. (3600) 84984 965 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 5 RRCID -> 221820 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (3980) 84984 968 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 284662 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4144 - 4148

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, S.W. (12010) 84984 991 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BING WELL #: 1 RRCID -> 133437 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 12078 - 12092

01	7443	X	3862	-0-	-3581	-0-	3788	2	74	9	N	67					167
02	4480	X	322	-0-	-4158	-0-	308	2	14	9	N	13					180
03	4495	X	3156	-0-	-1339	-0-	3089	2	67	9	N	61	176	1			65
04	3480	X	2607	-0-	-873	-0-	2585	2	22	9	N	20					85
05	3875	X	2289	-0-	-1586	-0-	2250	2	39	9	N	35					120
06	3750	X	1778	-0-	-1972	-0-	1714	2	64	9	N	58	148	1			30
07	3162	X	2156	-0-	-1006	-0-	2080	2	76	9	N	69					99
08	3162	X	2041	-0-	-1121	-0-	2019	2	22	9	N	20					119
09	2610	X	1881	-0-	-729	-0-	1859	2	22	9	N	20					139
10	2294	X	2287	-0-	-7	-0-	2278	2	9	9	N	8					147
11	2100	X	1594	-0-	-506	-0-	1535	2	59	9	N	54	149	1			52
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 23,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

SPEARY (EDWARDS) 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 222947 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	10610	-0-	10610	10610	316	1	10089	3	Y	3					3
							202	4	3	9							
03	14B2	EXT	19272	-0-	19272	29882	596	1	18128	3	Y	137					140
							397	4	151	9							
04	14B2	EXT	12476	-0-	12476	42358	431	1	11792	3	Y	80					220
							165	4	88	9							
05	14B2	EXT	10544	-0-	10544	52902	271	1	10155	3	Y	5					225
							112	4	6	9							
06	52902	X	-0-	-0-	-52902	-0-					Y	-0-					225
07	19282	X	-0-	-0-	-19282	-0-					Y	-0-					225
08	17484	X	1120	-0-	-16364	-0-	31	1	1045	3	Y	27					252
							14	4	30	9							
09	12480	X	-0-	-0-	-12480	-0-					Y	-0-					252
*10	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-					252
*11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					252
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

WESSENDORFF GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 244751 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24641	-0-	24641	26975	708	1	23337	3	Y	56					228
							534	4	62	9							
02	48700	X	21725	-0-	-26975	-0-	643	1	20540	3	Y	117	184	1			161
							413	4	129	9							
03	21759	X	21759	-0-	-0-	-0-	676	1	20565	3	Y	62	178	1			45
							450	4	68	9							
04	23850	X	13580	-0-	-10270	-0-	470	1	12858	3	Y	65					110
							180	4	72	9							
05	24645	X	15537	-0-	-9108	-0-	400	1	14962	3	Y	9					119
							165	4	10	9							
06	23850	X	2815	-0-	-21035	-0-	60	1	2707	3	Y	9					128
							38	4	10	9							
07	24056	X	2163	-0-	-21893	-0-	47	1	2102	3	Y	-0-					128
							14	4									
08	15066	X	1126	-0-	-13940	-0-	31	1	1029	3	Y	47					175
							14	4	52	9							
09	14580	X	-0-	-0-	-14580	-0-					Y	-0-					175
*10	15066	X	-0-	-0-	-15066	-0-					Y	-0-					175
*11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					175
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		53	-0-	53	865	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	8316	X	-0-	-0-	-8316	-0-					Y	-0-					-0-
03	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	-0-					-0-
04	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	111	1	2406	3	Y	-0-					-0-
							91	4									
05	108	X	108	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	2697	X	202	-0-	-2495	-0-	10	1	185	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
09	2610	X	94	-0-	-2516	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	96	1	1660	3	Y	-0-					-0-
							55	4									
11	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	574	1	10330	3	Y	-0-					-0-
							342	4									
12	217	X	143	-0-	-74	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

TOTAL GAS PROD: 16,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5780	-0-		5780	30215		172	1	5334	3	Y	29	31	0			5
									242	4	32	9							
02	37373	X	7158	-0-		-30215	-0-		213	1	6809	3	Y	4	9	0			-0-
									132	4	4	9							
03	12679	X	11769	-0-		-910	-0-		467	1	10928	3	Y	8	7	0			1
									365	4	9	9							
04	12270	X	10015	-0-		-2255	-0-		441	1	9419	3	Y	10	9	0			2
									144	4	11	9							
05	12679	X	6379	-0-		-6300	-0-		171	1	6141	3	Y	-0-	2	0			-0-
									67	4									
06	11400	X	4461	-0-		-6939	-0-		95	1	4337	3	Y	-0-					-0-
									29	4									
07	11780	X	4465	-0-		-7315	-0-		98	1	4338	3	Y	-0-					-0-
									29	4									
08	8091	X	8091	-0-		-0-	-0-		287	1	7696	3	Y	-0-					-0-
									108	4									
09	19330	X	19330	-0-		-0-	-0-		1095	1	17979	3	Y	-0-					-0-
									256	4									
10	14292	X	14292	-0-		-0-	-0-		689	1	13293	3	Y	116	90	0			26
									182	4	128	9							
11	6120	X	5721	-0-		-399	-0-		294	1	5334	3	Y	19	42	0			3
									72	4	21	9							
12	6368	X	6368	-0-		-0-	-0-		337	1	5777	3	Y	24	25	0			4
									228	4	26	9							

TOTAL GAS PROD: 103,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1254	-0-	1254	14532	68	1	1170	3	Y	-0-	61	0			-0-
							16	4									
02	15961	X	1429	-0-	-14532	-0-	79	1	1334	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	10354	X	4909	-0-	-5445	-0-	222	1	4628	3	Y	-0-					-0-
							59	4									
04	10020	X	4705	-0-	-5315	-0-	185	1	4090	3	Y	327	264	0			63
							70	4	360	9							
05	10354	X	5659	-0-	-4695	-0-	226	1	4829	3	Y	492	493	0			62
							63	4	541	9							
06	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	284	1	5656	3	Y	499	492	0			69
							92	4	549	9							
07	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	244	1	4467	3	Y	448	434	0			83
							74	4	493	9							
08	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	467	1	8697	3	Y	756	769	0			70
							136	4	832	9							
09	6570	X	6089	-0-	-481	-0-	325	1	5280	3	Y	371	354	0			87
							76	4	408	9							
10	6789	X	4098	-0-	-2691	-0-	204	1	3585	3	Y	231	267	0			51
							55	4	254	9							
11	8280	X	5997	-0-	-2283	-0-	294	1	5378	3	Y	224	238	0			37
							79	4	246	9							
12	8556	X	4853	-0-	-3703	-0-	241	1	4224	3	Y	265	261	0			41
							96	4	292	9							

TOTAL GAS PROD: 60,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,613

SPEARY (HACKNEY 8600) 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
P1 ENERGY, LLC 631633
HACKNEY, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (MYHAND 8400) 85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
INGRAM, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 038378 COMPL. DATE 01/06/1966 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220854 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (ROEDER 8800) 85043 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217968 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (ROEDER 9100) 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
P1 ENERGY, LLC 631633
SPEARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030566 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220609 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		84	-0-	84	84	10 4	1 9	70	3	N	4					16
02	167	N	83	-0-	-84	-0-	10 9	1 9	64	3	N	8					24
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-					24
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	3	16	1			11
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					13
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	86	3	3	9	N	3					16
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					16
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					16
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	86	3	3	9	N	3					19
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	3	2	9	N	2					21
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	79	3	4	9	N	4	19	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 788 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		730	-0-	730	730	10 50	1 9	670	3	N	45					151
02	1574	N	844	-0-	-730	-0-	10 74	1 9	760	3	N	67					218
03	713	N	453	-0-	-260	-0-	10 3	1 9	440	3	N	3					221
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	22	141	1			102
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	14					116
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	776	3	33	9	N	30					146
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					146
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					146
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	782	3	24	9	N	22					168
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	723	3	23	9	N	21					189
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	704	3	45	9	N	41	173	1			57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 6,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220694 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (WILCOX 9500) 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P1 ENERGY, LLC 631633
ALEXANDER, M. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004228 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9583 - 9595

01	0		360	-0-	360	360	10	1	350	3	N	-0-					35
02	769	N	409	-0-	-360	-0-	10	1	399	3	N	-0-					35
03	403	N	310	-0-	-93	-0-	10	1	300	3	N	-0-					35
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					35
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					35
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					35
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					35
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					35
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					35
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					35
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 3,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

01	0		61	-0-	61	61	1	1	60	3	N	-0-					-0-
02	131	N	70	-0-	-61	-0-	1	1	69	3	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKNEY, BESSIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128113 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
HACKNEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 217745 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2108	-0-	2108	2108	190	1	1800	2	N	107	170	1			158
							118	9									
02	2800	N	1752	-0-	-1048	1060	190	1	1498	2	N	58					216
							64	9									
03	2941	N	1881	-0-	-1060	-0-	190	1	1600	2	N	83	187	1			112
							91	9									
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	67					179
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	53					232
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	1989	3	70	9	N	64	123	1			173
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2153	3	188	9	N	171	177	1			167
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2112	3	25	9	N	23					190
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2017	3	21	9	N	19					209
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	1975	3	101	9	N	92					301
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1874	3	73	9	N	66					367
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					367

TOTAL GAS PROD: 18,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 803

SPEARY (2600) 85043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LYONS WELL #: 2 RRCID -> 161574 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2527 - 2572

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY, EAST (WILCOX 9800) 85044 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109550 COMPL. DATE 10/22/1983 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					220
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	187	1			73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					230
06	14B2 EXT		706	-0-	706	706	639	2	67	9	N	61	176	1			115
07	14B2 EXT		1295	-0-	1295	2001	1216	2	79	9	N	72					187
08	14B2 EXT		694	-0-	694	2695	610	2	84	9	N	76	176	1			87
09	14B2 EXT		1011	-0-	1011	3706	944	2	67	9	N	61					148
10	14B2 EXT		1379	-0-	1379	5085	1306	2	73	9	N	66					214
11	6540		1455	-0-	-5085	-0-	1377	2	78	9	N	71	173	1			112
12	1508	R	1508	-0-	-0-	-0-	1424	2	84	9	N	76					188

TOTAL GAS PROD: 8,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

SPEARY, EAST (WILCOX 9800) //CONT.// 85044 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
ATOKA-GOHLKE WELL #: RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINGRAY (EDWARDS) 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

01	0	56	-0-	56	195	19	1	37	2	N	-0-					56
02	320 N	125	-0-	-195	-0-	28	1	57	2	N	36					92
						40	9									
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	22	1	38	2	N	-0-					56
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	66	1	120	2	N	-0-					56
05	124 N	67	-0-	-57	-0-	24	1	43	2	N	-0-					56
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	48	2	15	3	N	-0-					56
07	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	1331	2	909	3	N	-0-					56
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	1878	2	274	3	N	-0-					56
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1206	2	183	3	N	3					59
						3	9									
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	845	2	12	3	N	-0-					59
11	120 N	545	-0-	425	-0-	539	2	6	3	N	-0-					59
*12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1422	2	67	3	N	20					79
						22	9									

TOTAL GAS PROD: 9,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900) 86545 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SINCLAIR HUNT WELL #: 1 RRCID -> 140098 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7909 - 7972

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAUCH-WILCOX (VELA) 86545 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 149128 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7753 - 7760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAUCH-WILCOX (9600) 86545 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 245917 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9835 - 9860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAUCH-WILCOX (10800) 86545 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 213963 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10796 - 10856

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.) 86868 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
UNDERWOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269437 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11189 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	304 261	1 9	15238	2	N	237	186	1			220
02	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	280 292	1 9	12689	2	N	265	194	1			291
03	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	291 304	1 9	12203	2	N	276	374	1			193
04	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	294 293	1 9	13120	2	N	266	194	1			265
05	15810	X	13516	-0-	-2294	-0-	300 276	1 9	12940	2	N	251	382	1			134
06	15300	X	12748	-0-	-2552	-0-	300 209	1 9	12239	2	N	190	196	1			128
07	14694	X	12261	-0-	-2433	-0-	298 230	1 9	11733	2	N	209	189	1			148
08	14167	X	12720	-0-	-1447	-0-	310 217	1 9	12193	2	N	197	191	1			154
09	13710	X	11660	-0-	-2050	-0-	300 232	1 9	11128	2	N	211	192	1			173
10	13516	X	11088	-0-	-2428	-0-	295 246	1 9	10547	2	N	224	192	1			205
11	12750	X	11983	-0-	-767	-0-	297 242	1 9	11444	2	N	220	194	1			231
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

TOTAL GAS PROD: 141,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,546

SHINER EXPLORATION, LLC 777367
RORI ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 282296 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11018 - 11384

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	554	-0-	554	554	526	3	28	9	N	25					25
07	14B2	EXT	4387	-0-	4387	4941	4191	3	196	9	N	178					203
08	14B2	EXT	2369	-0-	2369	7310	2231	3	138	9	N	125					328
09	14B2	EXT	2663	-0-	2663	9973	2447	3	216	9	N	196	341	1			183
10	12068	X	2095	-0-	-9973	-0-	2029	3	66	9	N	60					243
11	4260	X	1156	-0-	-3104	-0-	1105	3	51	9	N	46	179	1			110
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 13,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245465 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222048				N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222048				N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222048				N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222048				N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222048				N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222048				N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222048				N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222048				N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222048				N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222048				N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222048				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222048				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152452			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152452			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152452			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152452			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152452			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152452			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152452			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-233647					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-233647					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-233647					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-233647					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-233647					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-233647					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-233647					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-233647					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-233647					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-233647					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-233647					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-233647					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUNDE UNIT A B WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282453 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282912 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 702 RRCID -> 284950 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12370 - 19165

01	155 N	-0-	-0-	-155	B	-316742						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-316742						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-316742						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-316742						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-316742						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-316742						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-316742						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-316742						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-316742						Y	-0-					-0-
10	T. A.	273	-0-	273	B	-316469	1	1	248	3		Y	22	22	0			-0-
							24	9										
*11	T. A.	220	-0-	220	B	-316249	1	1	195	3		Y	22	22	0			-0-
							24	9										
12	T. A.	887	-0-	887	B	-315362	7	1	676	3		Y	185	185	0			-0-
							204	9										

TOTAL GAS PROD: 1,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

ESKEW WEST UNIT WELL #: 701 RRCID -> 285412 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12625 - 19238

01	17236 X	499	-0-	-16737	B	-171055	7	1	492	3		Y	-0-					-0-
02	30800 X	1077	-0-	-29723	B	-171055	16	1	1061	3		Y	-0-					-0-
03	34100 X	-0-	-0-	-34100	B	-171055						Y	-0-					-0-
04	33000 X	-0-	-0-	-33000	B	-171055						Y	-0-					-0-
05	4402 X	-0-	-0-	-4402	B	-171055						Y	-0-					-0-
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	B	-171055						Y	-0-					-0-
07	1178 X	1073	-0-	-105	B	-171055	15	1	924	3		Y	122	122	0			-0-
							134	9										
08	T. A.	11948	-0-	11948	B	-159107	94	1	9575	3		Y	2072	2072	0			-0-
							2279	9										
09	T. A.	207	-0-	207	B	-158900	1	1	109	3		Y	88	88	0			-0-
							97	9										
10	T. A.	4315	-0-	4315	B	-154585	21	1	3929	3		Y	332	332	0			-0-
							365	9										
*11	T. A.	10586	-0-	10586	B	-143999	67	1	9470	3		Y	954	954	0			-0-
							1049	9										
12	T. A.	10253	-0-	10253	B	-133746	91	1	9198	3		Y	876	876	0			-0-
							964	9										

TOTAL GAS PROD: 39,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,444

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEIDEL UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 287147 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13183 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	11766	-0-	4295 B	-299579	208 2237	1 9	9321	3	N	2034	2034	0	-0-
02	6748	X	9776	-0-	3028 B	-296551	166 1883	1 9	7727	3	N	1712	1712	0	-0-
03	7471	X	8730	-0-	1259 B	-295292	144 1463	1 9	7123	3	N	1330	1330	0	-0-
04	8310	X	8437	-0-	127 B	-295165	201 1229	1 9	7007	3	N	1117	1117	0	-0-
05	8587	X	8655	-0-	68 B	-295097	235 1405	1 9	7015	3	N	1277	1277	0	-0-
06	8310	X	8529	-0-	219 B	-294878	221 1456	1 9	6852	3	N	1324	1324	0	-0-
07	8587	X	8481	-0-	-106 B	-294878	202 1394	1 9	6885	3	N	1267	1267	0	-0-
*08	8587	X	7589	-0-	-998 B	-294878	161 1308	1 9	6120	3	N	1189	1189	0	-0-
*09	8310	X	7591	-0-	-719 B	-294878	178 1236	1 9	6177	3	N	1124	1124	0	-0-
*10	8587	X	6703	-0-	-1884 B	-294878	167 1169	1 9	5367	3	N	1063	1063	0	-0-
*11	8310	X	6609	-0-	-1701 B	-294878	147 1156	1 9	5306	3	N	1051	1051	0	-0-
12	8494	X	6311	-0-	-2183 B	-294878	142 1081	1 9	5088	3	N	983	983	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 99,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,471

BUTLER A-304-BRYSCH USW WELL #: 701 RRCID -> 287204 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13526 - 20460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	-0-	-0-	-14353 B	-728393					N	-0-			-0-
02	7476	X	-0-	-0-	-7476 B	-728393					N	-0-			-0-
03	10230	X	-0-	-0-	-10230 B	-728393					N	-0-			-0-
04	9900	X	-0-	-0-	-9900 B	-728393					N	-0-			-0-
05	10230	X	-0-	-0-	-10230 B	-728393					N	-0-			-0-
06	0	X	93	-0-	93 B	-728300	2 40	1 9	51	3	N	36	36	0	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-728300					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-728300					N	-0-			-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90 B	-728300					N	-0-			-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93 B	-728300					N	-0-			-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90 B	-728300					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-728300					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 702 RRCID -> 288729 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12188 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38998	X	23780	-0-	-15218 B	-0-	188	1	21705	3	N	1715	1715	0	-0-
							1887	9							
02	35224	X	22381	-0-	-12843 B	-0-	159	1	20493	3	N	1572	1572	0	-0-
							1729	9							
03	38998	X	17785	-0-	-21213 B	-0-	127	1	16362	3	N	1178	1178	0	-0-
							1296	9							
04	28622	X	28622	-0-	-0- B	-0-	233	1	26467	3	N	1747	1747	0	-0-
							1922	9							
05	24862	X	14701	-0-	-10161 B	-0-	246	1	13403	3	N	956	956	0	-0-
							1052	9							
06	23970	X	353	-0-	-23617 B	-0-	126	1	215	3	N	11	11	0	-0-
							12	9							
07	29574	X	10911	-0-	-18663 B	-0-	104	1	10009	3	N	725	725	0	-0-
							798	9							
08	29574	X	54	-0-	-29520 B	-0-	5	1	49	3	N	-0-			-0-
09	28620	X	18721	-0-	-9899 B	-0-	168	1	16995	3	N	1416	1416	0	-0-
							1558	9							
10	43135	X	43135	-0-	-0- B	-0-	283	1	39729	3	N	2839	2839	0	-0-
							3123	9							
*11	28949	X	28949	-0-	-0- B	-0-	202	1	26577	3	N	1973	1973	0	-0-
							2170	9							
*12	25835	X	25835	-0-	-0- B	-0-	195	1	23780	3	N	1691	1691	0	-0-
							1860	9							

TOTAL GAS PROD: 235,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,823

BUTLER D - GOHLKE A USW WELL #: 701 RRCID -> 288754 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13647 - 21705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	15929	-0-	-3353 B	-11183	21	1	14316	3	N	1447	1447	0	-0-
							1592	9							
02	17416	X	13755	-0-	-3661 B	-11183	24	1	12348	3	N	1257	1257	0	-0-
							1383	9							
03	17980	X	14534	-0-	-3446 B	-11183	48	1	13067	3	N	1290	1290	0	-0-
							1419	9							
04	16290	X	13600	-0-	-2690 B	-11183	38	1	12243	3	N	1199	1199	0	-0-
							1319	9							
05	16833	X	2650	-0-	-14183 B	-11183	6	1	2388	3	N	233	233	0	-0-
							256	9							
06	15420	X	19740	-0-	4320 B	-6863	63	1	18053	3	N	1476	1476	0	-0-
							1624	9							
07	15221	X	13245	-0-	-1976 B	-6863	66	1	11904	3	N	1159	1159	0	-0-
							1275	9							
*08	14539	X	12462	-0-	-2077 B	-6863	73	1	11184	3	N	1095	1095	0	-0-
							1205	9							
*09	19740	X	12085	-0-	-7655 B	-6863	75	1	10833	3	N	1070	1070	0	-0-
							1177	9							
*10	20398	X	10884	-0-	-9514 B	-6863	79	1	9712	3	N	994	994	0	-0-
							1093	9							
*11	19740	X	11910	-0-	-7830 B	-6863	84	1	10826	3	N	909	909	0	-0-
							1000	9							
12	13237	X	13652	-0-	415 B	-6448	77	1	12653	3	N	838	838	0	-0-
							922	9							

TOTAL GAS PROD: 154,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,967

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADIX UNIT A WELL #: 702 RRCID -> 288781 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13497 - 17877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	2547	-0-	-2227 B	-340573	66	1	2328	3	N	139	139	0			-0-
							153	9									
02	3696	X	1496	-0-	-2200 B	-340573	38	1	1331	3	N	115	115	0			-0-
							127	9									
03	3751	X	2216	-0-	-1535 B	-340573	59	1	1968	3	N	172	172	0			-0-
							189	9									
04	2460	X	3353	-0-	893 B	-339680	81	1	3140	3	N	120	120	0			-0-
							132	9									
05	2542	X	4809	-0-	2267 B	-337413	128	1	4451	3	N	209	209	0			-0-
							230	9									
06	2460	X	5253	-0-	2793 B	-334620	102	1	3924	3	N	1115	1115	0			-0-
							1227	9									
07	3472	X	5062	-0-	1590 B	-333030	139	1	4704	3	N	199	199	0			-0-
							219	9									
*08	4805	X	4537	-0-	-268 B	-333030	80	1	3938	3	N	472	472	0			-0-
							519	9									
09	5250	X	-0-	-0-	-5250 B	-333030					N	-0-					-0-
*10	5425	X	994	-0-	-4431 B	-333030	16	1	788	3	N	173	173	0			-0-
							190	9									
*11	5250	X	4220	-0-	-1030 B	-333030	77	1	3475	3	N	607	607	0			-0-
							668	9									
12	5053	X	5508	-0-	455 B	-332575	104	1	4660	3	N	676	676	0			-0-
							744	9									

TOTAL GAS PROD: 39,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,997

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 701 RRCID -> 288785 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12322 - 17539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47306	X	26104	-0-	-21202 B	-0-	218	1	25051	3	N	759	759	0			-0-
							835	9									
02	35592	X	35592	-0-	-0- B	-0-	264	1	33886	3	N	1311	1311	0			-0-
							1442	9									
03	39339	X	15468	-0-	-23871 B	-0-	115	1	14772	3	N	528	528	0			-0-
							581	9									
04	38070	X	25744	-0-	-12326 B	-0-	213	1	24245	3	N	1169	1169	0			-0-
							1286	9									
05	39401	X	12093	-0-	-27308 B	-0-	208	1	11342	3	N	494	494	0			-0-
							543	9									
06	38130	X	199	-0-	-37931 B	-0-	58	1	101	3	N	36	36	0			-0-
							40	9									
07	39401	X	20762	-0-	-18639 B	-0-	204	1	19632	3	N	842	842	0			-0-
							926	9									
08	26598	X	4703	-0-	-21895 B	-0-	403	1	4056	3	N	222	222	0			-0-
							244	9									
09	25740	X	18017	-0-	-7723 B	-0-	166	1	16763	3	N	989	989	0			-0-
							1088	9									
10	32454	X	32454	-0-	-0- B	-0-	218	1	30579	3	N	1506	1506	0			-0-
							1657	9									
*11	35871	X	35871	-0-	-0- B	-0-	260	1	34115	3	N	1360	1360	0			-0-
							1496	9									
*12	31981	X	31981	-0-	-0- B	-0-	252	1	30551	3	N	1071	1071	0			-0-
							1178	9									

TOTAL GAS PROD: 258,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,287

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 289041 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	150	-0-	-222	B	-0-	14	3	136	9	N	124	124	0	-0-
02	364	X	155	-0-	-209	B	-0-	14	3	141	9	N	128	128	0	-0-
03	403	X	86	-0-	-317	B	-0-	8	3	78	9	N	71	71	0	-0-
04	671	X	671	-0-	-0-	B	-0-	13	1	523	3	N	123	123	0	-0-
								135	9							
05	677	X	677	-0-	-0-	B	-0-	12	1	431	3	N	213	213	0	-0-
								234	9							
06	646	X	646	-0-	-0-	B	-0-	12	1	448	3	N	169	169	0	-0-
								186	9							
07	682	X	205	-0-	-477	B	-0-	18	3	187	9	N	170	170	0	-0-
*08	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	17	1	845	3	N	239	239	0	-0-
								263	9							
*09	7579	X	7579	-0-	-0-	B	-0-	122	1	6358	3	N	999	999	0	-0-
								1099	9							
*10	6305	X	6305	-0-	-0-	B	-0-	112	1	5509	3	N	622	622	0	-0-
								684	9							
*11	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-	29	1	1305	3	N	234	234	0	-0-
								257	9							
*12	1230	X	1230	-0-	-0-	B	-0-	18	1	816	3	N	360	360	0	-0-
								396	9							

TOTAL GAS PROD: 20,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,452

SEIDEL UNIT C WELL #: 701 RRCID -> 290818 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13292 - 18677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8255	-0-	-1200	B	-99689	6364	3	1891	9	Y	1719	1719	0	-0-
02	7392	X	7536	-0-	144	B	-99545	5948	3	1588	9	Y	1444	1444	0	-0-
03	8184	X	5474	-0-	-2710	B	-99545	4409	3	1065	9	Y	968	968	0	-0-
04	7920	X	204	-0-	-7716	B	-99545	204	3			Y	-0-			-0-
05	8184	X	-0-	-0-	-8184	B	-99545					Y	-0-			-0-
06	7920	X	12440	-0-	4520	B	-95025	10027	3	2413	9	Y	2194	2194	0	-0-
07	8184	X	6278	-0-	-1906	B	-95025	5191	3	1087	9	Y	988	988	0	-0-
*08	DLQ G-10		12134	-0-	12134	B	-82891	9611	3	2523	9	Y	2294	2294	0	-0-
*09	DLQ G-10		10824	-0-	10824	B	-72067	8752	3	2072	9	Y	1884	1884	0	-0-
*10	DLQ G-10		8813	-0-	8813	B	-63254	7135	3	1678	9	Y	1525	1525	0	-0-
*11	0	X	8187	-0-	8187	B	-55067	6537	3	1650	9	Y	1500	1500	0	-0-
12	12121	X	6210	-0-	-5911	B	-55067	4815	3	1395	9	Y	1268	1268	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 86,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,784

GROSS MIXON USW F WELL #: 702 RRCID -> 290874 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12929 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24304	X	16862	-0-	-7442	B	-214308	14070	3	2792	9	N	2538	2538	0	-0-
02	21952	X	14238	-0-	-7714	B	-214308	12057	3	2181	9	N	1983	1983	0	-0-
03	24304	X	14889	-0-	-9415	B	-214308	12600	3	2289	9	N	2081	2081	0	-0-
04	16320	X	7398	-0-	-8922	B	-214308	6268	3	1130	9	N	1027	1027	0	-0-
05	16864	X	15549	-0-	-1315	B	-214308	13090	3	2459	9	N	2235	2235	0	-0-
06	16320	X	13311	-0-	-3009	B	-214308	11371	3	1940	9	N	1764	1764	0	-0-
07	15779	X	11451	-0-	-4328	B	-214308	9580	3	1871	9	N	1701	1701	0	-0-
*08	15562	X	12584	-0-	-2978	B	-214308	10682	3	1902	9	N	1729	1729	0	-0-
*09	15060	X	3982	-0-	-11078	B	-214308	3415	3	567	9	N	515	515	0	-0-
*10	15562	X	489	-0-	-15073	B	-214308	444	3	45	9	N	41	41	0	-0-
*11	13320	X	16893	-0-	3573	B	-210735	14110	3	2783	9	N	2530	2530	0	-0-
12	12586	X	12709	-0-	123	B	-210612	10873	3	1836	9	N	1669	1669	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 140,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,813

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GROSS MIXON USW E WELL #: 701 RRCID -> 290884 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12764 PERF.13148 - 19960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27249	X	20605	-0-	-6644 B	-137711	18050	3	2555	9	N	2323	2323	0		-0-
02	23380	X	17600	-0-	-5780 B	-137711	15437	3	2163	9	N	1966	1966	0		-0-
03	24242	X	18286	-0-	-5956 B	-137711	16087	3	2199	9	N	1999	1999	0		-0-
04	22170	X	17493	-0-	-4677 B	-137711	15452	3	2041	9	N	1855	1855	0		-0-
05	20615	X	17093	-0-	-3522 B	-137711	15149	3	1944	9	N	1767	1767	0		-0-
06	19950	X	15346	-0-	-4604 B	-137711	13556	3	1790	9	N	1627	1627	0		-0-
07	19499	X	15140	-0-	-4359 B	-137711	13374	3	1766	9	N	1605	1605	0		-0-
*08	18290	X	14487	-0-	-3803 B	-137711	12789	3	1698	9	N	1544	1544	0		-0-
*09	17490	X	16019	-0-	-1471 B	-137711	14198	3	1821	9	N	1655	1655	0		-0-
*10	17081	X	10665	-0-	-6416 B	-137711	9510	3	1155	9	N	1050	1050	0		-0-
*11	15360	X	13609	-0-	-1751 B	-137711	12379	3	1230	9	N	1118	1118	0		-0-
12	16554	X	13860	-0-	-2694 B	-137711	12461	3	1399	9	N	1272	1272	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 190,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,781

GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BODOGGINZ-JANSSEN USW B WELL #: 701 RRCID -> 293480 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12787 - 20355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	89063	X	53177	-0-	-35886 B	-0-	47225	3	5952	9	N	5411	5411	0		-0-
02	80444	X	49915	-0-	-30529 B	-0-	44230	3	5685	9	N	5168	5168	0		-0-
03	89063	X	49889	-0-	-39174 B	-0-	44727	3	5162	9	N	4693	4693	0		-0-
04	51450	X	39337	-0-	-12113 B	-0-	35445	3	3892	9	N	3538	3538	0		-0-
05	55273	X	29544	-0-	-25729 B	-0-	26480	3	3064	9	N	2785	2785	0		-0-
06	53490	X	30393	-0-	-23097 B	-0-	27228	3	3165	9	N	2877	2877	0		-0-
07	55273	X	27949	-0-	-27324 B	-0-	24998	3	2951	9	N	2683	2683	0		-0-
*08	49879	X	25492	-0-	-24387 B	-0-	22773	3	2719	9	N	2472	2472	0		-0-
*09	39330	X	22724	-0-	-16606 B	-0-	20297	3	2427	9	N	2206	2206	0		-0-
*10	31403	X	21583	-0-	-9820 B	-0-	19243	3	2340	9	N	2127	2127	0		-0-
*11	30390	X	19456	-0-	-10934 B	-0-	17293	3	2163	9	N	1966	1966	0		-0-
12	27962	X	18621	-0-	-9341 B	-0-	16609	3	2012	9	N	1829	1829	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 388,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,755

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WERNLI UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 294646 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 294799 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12180 - 18024

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 294854 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 295020 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12117 - 18054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 7 RRCID -> 295857 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12125 - 18342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 283839 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12483 - 16632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8556	X	4311	-0-	-4245	B	-0-	567 1 2714 3		141 2 83 4		Y	733	716 1				77
02	7728	X	-0-	-0-	-7728	B	-0-					Y	-0-	77 1				-0-
03	8959	X	5128	-0-	-3831	B	-0-	1008 1 2334 3		187 2 498 4		Y	1001	943 1				58
*04	8670	X	5103	-0-	-3567	B	-0-	999 1 2603 3		176 2 384 4		Y	855	781 1				132
*05	8742	X	3657	-0-	-5085	B	-0-	823 1 1370 3		422 2 207 4		Y	759	814 1				77
*06	6913	X	6913	-0-	-0-	B	-0-	1209 1 3934 3		273 2 740 4		Y	688	694 1				71
07	7099	X	4408	-0-	-2691	B	-0-	1497 1 1136 3		197 2 1008 4		Y	518	544 1				45
*08	7099	X	3851	-0-	-3248	B	-0-	1349 1 1427 3		168 2 500 4		Y	370	386 1				29
*09	6870	X	4131	-0-	-2739	B	-0-	1479 1 1852 3		131 2 209 4		Y	418	185 0	214	1		48
*10	7037	X	6891	-0-	-146	B	-0-	1686 1 3759 3		731 2 255 4		Y	418	425 0				41
*11	6810	X	4265	-0-	-2545	B	-0-	849 1 2484 3		140 2 322 4		Y	427	417 0				51
12	7037	X	3167	-0-	-3870	B	-0-	637 1 1749 3		150 2 163 4		Y	425	424 0				52

TOTAL GAS PROD: 51,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,612

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JULIE WELL #: 3H RRCID -> 285643 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8506 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 286189 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12538 - 17073

*01	4929	X	3758	-0-	-1171	B	-0-	490	1	122	2	Y	662	637	1			69
								2346	3	72	4							
*02	4116	X	3654	-0-	-462	B	-0-	985	1	127	2	Y	514	522	1			61
								1799	3	178	4							
03	4557	X	3498	-0-	-1059	B	-0-	715	1	133	2	Y	583	1	0	609	1	34
								1656	3	353	4							
04	4410	X	3201	-0-	-1209	B	-0-	647	1	114	2	Y	462	425	1			71
								1683	3	249	4							
*05	4557	X	2272	-0-	-2285	B	-0-	531	1	272	2	Y	411	440	1			42
								884	3	133	4							
*06	4410	X	3807	-0-	-603	B	-0-	666	1	150	2	Y	381	384	1			39
								2165	3	407	4							
07	4557	X	3830	-0-	-727	B	-0-	1305	1	172	2	Y	436	437	1			38
								992	3	881	4							
*08	4619	X	4299	-0-	-320	B	-0-	1539	1	192	2	Y	336	347	1			27
								1627	3	571	4							
09	4444	X	4444	-0-	-0-	B	-0-	1619	1	144	2	Y	384	170	0	197	1	44
								2029	3	230	4							
*10	7225	X	7225	-0-	-0-	B	-0-	1726	1	748	2	Y	583	570	0			57
								3849	3	261	4							
*11	6964	X	6964	-0-	-0-	B	-0-	1369	1	226	2	Y	769	734	0			92
								4003	3	520	4							
*12	6168	X	6168	-0-	-0-	B	-0-	1256	1	296	2	Y	765	764	0			93
								3451	3	323	4							

TOTAL GAS PROD: 53,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,286

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 286216 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12464 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5394	X	4110	-0-	-1284	B	-0-	535	1	133	2	Y	733	704	1			77
								2558	3	78	4							
*02	4033	X	4033	-0-	-0-	B	-0-	1030	1	133	2	Y	732	723	1			86
								1879	3	186	4							
03	5552	X	5552	-0-	-0-	B	-0-	1109	1	206	2	Y	1020	1	0	1046	1	59
								2567	3	548	4							
04	5070	X	5070	-0-	-0-	B	-0-	1003	1	177	2	Y	809	743	1			125
								2614	3	386	4							
*05	3619	X	3619	-0-	-0-	B	-0-	825	1	423	2	Y	718	770	1			73
								1374	3	207	4							
06	5627	X	5627	-0-	-0-	B	-0-	973	1	220	2	Y	613	623	1			63
								3165	3	595	4							
07	3286	X	2494	-0-	-792	B	-0-	784	1	103	2	Y	437	462	1			38
								596	3	530	4							
*08	7285	X	3840	-0-	-3445	B	-0-	1320	1	164	2	Y	427	431	1			34
								1396	3	490	4							
09	6840	X	4619	-0-	-2221	B	-0-	1630	1	145	2	Y	518	227	0	266	1	59
								2042	3	232	4							
*10	8249	X	8249	-0-	-0-	B	-0-	2020	1	876	2	Y	495	506	0			48
								4502	3	306	4							
*11	6220	X	6220	-0-	-0-	B	-0-	1315	1	217	2	Y	312	323	0			37
								3845	3	500	4							
*12	6626	X	6626	-0-	-0-	B	-0-	1431	1	337	2	Y	509	484	0			62
								3931	3	367	4							

TOTAL GAS PROD: 60,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,323

LOVE UNIT WELL #: 18H RRCID -> 286233 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12304 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	B	-0-					Y	882	878	0			11
*02	8652	X	2835	-0-	-5817	B	-0-	910	1	162	2	Y	1147	1026	0			132
								436	3	65	4							
*03	9300	X	911	-0-	-8389	B	-0-	13	1	12	2	Y	713	842	0			3
								99	3	3	4							
04	9000	X	687	-0-	-8313	B	-0-	16	1	24	2	Y	453	454	0			2
								148	3	1	4							
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	B	-0-					Y	175	176	0			1
*06	5760	X	172	-0-	-5588	B	-0-	4	1	2	2	Y	133	133	0			1
								20	3	146	9							
*07	5549	X	-0-	-0-	-5549	B	-0-					Y	1	1	0			1
*08	5549	X	705	-0-	-4844	B	-0-	34	1	40	2	Y	277	276	0			2
								326	3	305	9							
*09	5370	X	1969	-0-	-3401	B	-0-	146	1	213	2	Y	415	415	0			2
								1152	3	1	4							
*10	1480	X	1480	-0-	-0-	B	-0-	79	1	132	2	Y	495	495	0			2
								721	3	3	4							
*11	1890	X	1869	-0-	-21	B	-0-	113	1	193	2	Y	520	520	0			2
								989	3	2	4							
12	3968	X	2007	-0-	-1961	B	-0-	134	1	196	2	Y	637	636	0			3
								976	3	701	9							

TOTAL GAS PROD: 12,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,848

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286517 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286518 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 13359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286916 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 287084 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASBINDER A AC WELL #: 1H RRCID -> 287442 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13269 - 18963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5268	X	5268	-0-	-0-	B	-0-	811 487	1 9	3970	3	Y	443	363	1			183
02	5768	X	4206	-0-	-1562	B	-0-	634 407	1 9	3165	3	Y	370	386	1			167
03	5797	X	4248	-0-	-1549	B	-0-	586 415	1 9	3247	3	Y	377	373	1			171
04	5580	X	4175	-0-	-1405	B	-0-	572 395	1 9	3208	3	Y	359	374	1			156
05	5580	X	4322	-0-	-1258	B	-0-	575 375	1 9	3372	3	Y	341	368	1			129
06	5100	X	4225	-0-	-875	B	-0-	605 329	1 9	3291	3	Y	299	349	1			79
07	4650	X	4404	-0-	-246	B	-0-	627 337	1 9	3440	3	Y	306	187	1			198
08	4539	X	4539	-0-	-0-	B	-0-	644 321	1 9	3574	3	Y	292	369	1			121
*09	4493	X	4493	-0-	-0-	B	-0-	611 285	1 9	3597	3	Y	259	182	1			198
10	4433	X	4171	-0-	-262	B	-0-	631 289	1 9	3251	3	Y	263	380	1			81
*11	4380	X	4140	-0-	-240	B	-0-	666 437	1 9	3037	3	Y	397	191	1			287
*12	4650	X	4535	-0-	-115	B	-0-	691 374	1 9	3470	3	Y	340	380	1			247

TOTAL GAS PROD: 52,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,046

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
E. BUTLER A AC WELL #: 1H RRCID -> 288546 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13774 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2267	-0-	35	B	-168080	228 218	1 9	1821	3	Y	198	191	1			169
02	2044	X	1609	-0-	-435	B	-168080	189 156	1 9	1264	3	Y	142	191	1			120
03	2263	X	1597	-0-	-666	B	-168080	173 156	1 9	1268	3	Y	142	179	1			83
04	2190	X	1927	-0-	-263	B	-168080	208 186	1 9	1533	3	Y	169					252
05	2263	X	1479	-0-	-784	B	-168080	178 140	1 9	1161	3	Y	127	183	1			196
06	2190	X	1695	-0-	-495	B	-168080	209 144	1 9	1342	3	Y	131	182	1			145
07	1984	X	1710	-0-	-274	B	-168080	195 146	1 9	1369	3	Y	133	184	1			94
08	1488	N	1725	-0-	237	B	-167843	199 145	1 9	1381	3	Y	132					226
*09	1710	N	1312	-0-	-398	B	-167843	146 135	1 9	1031	3	Y	123	179	1			170
*10	1519	N	1366	-0-	-153	B	-167843	160 128	1 9	1078	3	Y	116	201	1			85
*11	1680	N	1423	-0-	-257	B	-167843	173 89	1 9	1161	3	Y	81					166
*12	1364	N	1906	-0-	542	B	-167301	237 211	1 9	1458	3	Y	192	190	1			168

TOTAL GAS PROD: 20,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,686

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288752 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 288797 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12816 - 19230

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288929 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288975 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 289069 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289145 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW A AC WELL #: 2H RRCID -> 289235 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13360 - 18162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	8087	-0-	-3197	B	-0-	560	1	6711	3	Y	742	780	1			127
								816	9									
02	9296	X	6555	-0-	-2741	B	-0-	492	1	5536	3	Y	479	375	1			231
								527	9									
03	9951	X	7287	-0-	-2664	B	-0-	530	1	6003	3	Y	685	730	1			186
								754	9									
04	9120	X	6978	-0-	-2142	B	-0-	524	1	5655	3	Y	726	754	1			158
								799	9									
05	8959	X	6590	-0-	-2369	B	-0-	505	1	5419	3	Y	605	405	1			358
								666	9									
06	7830	X	6431	-0-	-1399	B	-0-	515	1	5219	3	Y	634	747	1			245
								697	9									
07	7285	X	6069	-0-	-1216	B	-0-	517	1	4949	3	Y	548	560	1			233
								603	9									
08	7254	X	5808	-0-	-1446	B	-0-	546	1	4701	3	Y	510	559	1			184
								561	9									
*09	6990	X	5955	-0-	-1035	B	-0-	496	1	4780	3	Y	617	557	1			244
								679	9									
10	6634	X	5315	-0-	-1319	B	-0-	502	1	4250	3	Y	512	592	1			164
								563	9									
11	6420	X	5404	-0-	-1016	B	-0-	482	1	4352	3	Y	518	430	1			252
								570	9									
*12	6169	X	4917	-0-	-1252	B	-0-	475	1	3860	3	Y	529	567	1			214
								582	9									

TOTAL GAS PROD: 75,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,105

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289261 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUEVARA B AC WELL #: 1H RRCID -> 289866 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13330 - 19738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25358	X	20211	-0-	-5147 B	-0-	1200	1	16123	3	N	2625	2660	1			216
							2888	9									
02	21252	X	17626	-0-	-3626 B	-0-	886	1	14159	3	N	2346	2380	1			182
							2581	9									
03	23529	X	19554	-0-	-3975 B	-0-	1089	1	15900	3	N	2332	2357	1			157
							2565	9									
04	21930	X	18106	-0-	-3824 B	-0-	1070	1	14834	3	N	2002	1871	1			288
							2202	9									
05	21266	X	17416	-0-	-3850 B	-0-	1153	1	14176	3	N	1897	2033	1			152
							2087	9									
06	19560	X	16157	-0-	-3403 B	-0-	1025	1	13172	3	N	1782	1733	1			201
							1960	9									
07	19561	X	16957	-0-	-2604 B	-0-	1010	1	13475	3	N	2247	2298	1			150
							2472	9									
08	19561	X	15607	-0-	-3954 B	-0-	968	1	12538	3	N	1910	1902	1	1	8	157
							2101	9									
*09	18120	X	14486	-0-	-3634 B	-0-	919	1	11510	3	N	1870	1732	1			295
							2057	9									
*10	17422	X	13898	-0-	-3524 B	-0-	898	1	10896	3	N	1913	2005	1			203
							2104	9									
*11	16410	X	11308	-0-	-5102 B	-0-	781	1	9214	3	N	1194	1251	1			146
							1313	9									
*12	16957	X	11002	-0-	-5955 B	-0-	801	1	8548	3	N	1503	1516	1			133
							1653	9									

TOTAL GAS PROD: 192,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,621

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290124 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290347 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290885 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
SUBLIME UNIT WELL #: 102H RRCID -> 294688 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10671 - 15070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		47681	-0-	47681	B	477663	1803	1	39107	2	Y	6155	6150	0			78
								6771	9									
02	516794	X	39131	-0-	-477663	B	-0-	1579	1	32198	2	Y	4867	4862	0			83
								5354	9									
03	48980	X	41712	-0-	-7268	B	-0-	1595	1	34749	2	Y	4880	4847	0			116
								5368	9									
04	47400	X	37121	-0-	-10279	B	-0-	1482	1	30809	2	Y	4391	4410	0			97
								4830	9									
05	48980	X	34510	-0-	-14470	B	-0-	1496	1	28549	2	Y	4059	4047	0			109
								4465	9									
06	47400	X	32483	-0-	-14917	B	-0-	1442	1	27154	2	Y	3528	3528	0			109
								6	4	3881	9							
07	43338	X	33171	-0-	-10167	B	-0-	1505	1	28118	2	Y	3224	3229	0			104
								2	4	3546	9							
08	46449	X	46449	-0-	-0-	B	-0-	1967	1	41140	2	Y	3028	3024	0			108
								11	4	3331	9							
09	40126	X	40126	-0-	-0-	B	-0-	1940	1	34247	2	Y	3575	3609	0			74
								6	4	3933	9							
10	38647	X	38647	-0-	-0-	B	-0-	1697	1	33697	2	Y	2956	2949	0			81
								1	4	3252	9							
11	44940	X	37325	-0-	-7615	B	-0-	1390	1	32978	2	Y	2688	2666	0			103
								2957	9									
12	46438	X	35050	-0-	-11388	B	-0-	1269	1	30986	2	Y	2541	2553	0			91
								2795	9									

TOTAL GAS PROD: 463,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,892

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
KEYS UNIT WELL #: 108H RRCID -> 294807 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10584 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		47907	-0-	47907 B	483448	1686	1	36576	2	Y	8768	8767	0	101
							9645	9							
02	0		41214	-0-	41214 B	524662	1572	1	32051	2	Y	6901	6894	0	108
							7591	9							
03	0		42611	-0-	42611 B	567273	1553	1	33835	2	Y	6566	6524	0	150
							7223	9							
04	0		36923	-0-	36923 B	604196	1399	1	29077	2	Y	5861	5887	0	124
							6447	9							
05	638598	X	34402	-0-	-604196 B	-0-	1426	1	27213	2	Y	5239	5222	0	141
							5763	9							
06	34740	X	32402	-0-	-2338 B	-0-	1374	1	25872	2	Y	4682	4680	0	143
							6	4	5150	9					
07	35898	X	31328	-0-	-4570 B	-0-	1360	1	25406	2	Y	4145	4153	0	135
							2	4	4560	9					
08	45864	X	45864	-0-	-0- B	-0-	1884	1	39420	2	Y	4135	4107	0	163
							11	4	4549	9					
09	34740	X	31927	-0-	-2813 B	-0-	1347	1	26183	2	Y	3994	4057	0	100
							4	4	4393	9					
10	34410	X	30962	-0-	-3448 B	-0-	1256	1	25693	2	Y	3647	3635	0	112
							1	4	4012	9					
11	34740	X	32527	-0-	-2213 B	-0-	1149	1	27399	2	Y	3617	3589	0	140
							3979	9							
12	44044	X	44044	-0-	-0- B	-0-	1565	1	38347	2	Y	3756	3769	0	127
							4132	9							

TOTAL GAS PROD: 452,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,311

KEYS UNIT WELL #: 110H RRCID -> 294810 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10512 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		64210	-0-	64210 B	387837	2325	1	50424	2	Y	10419	10404	0	78
							11461	9							
02	0		52681	-0-	52681 B	440518	2046	1	41726	2	Y	8099	8076	0	101
							8909	9							
03	0		63004	-0-	63004 B	503522	2342	1	51018	2	Y	8767	8703	0	165
							9644	9							
04	0		54162	-0-	54162 B	557684	2109	1	43838	2	Y	7468	7506	0	127
							8215	9							
05	606866	X	49182	-0-	-557684 B	-0-	2072	1	39549	2	Y	6874	6849	0	152
							7561	9							
06	52080	X	45260	-0-	-6820 B	-0-	1957	1	36835	2	Y	5873	5873	0	152
							8	4	6460	9					
07	53816	X	45606	-0-	-8210 B	-0-	2019	1	37723	2	Y	5328	5336	0	144
							3	4	5861	9					
08	66457	X	66457	-0-	-0- B	-0-	2821	1	59027	2	Y	4175	4169	0	150
							16	4	4593	9					
09	52080	X	40561	-0-	-11519 B	-0-	1786	1	34719	2	Y	3682	3746	0	86
							6	4	4050	9					
10	49197	X	38993	-0-	-10204 B	-0-	1645	1	33653	2	Y	3358	3347	0	97
							1	4	3694	9					
11	52080	X	39115	-0-	-12965 B	-0-	1432	1	34148	2	Y	3214	3189	0	122
							3535	9							
12	53816	X	38172	-0-	-15644 B	-0-	1375	1	33686	2	Y	2828	2846	0	104
							3111	9							

TOTAL GAS PROD: 597,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,085

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
BECK UNIT WELL #: 101H RRCID -> 294988 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10653 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68169	X	2543	-0-	-65626 B	-0-	1787	1	552	2	N	185	296	1			42
							204	9									
02	61572	X	1438	-0-	-60134 B	-0-	1163	1	185	2	N	82	62	1			62
							90	9									
03	68169	X	4978	-0-	-63191 B	-0-	1096	1	2662	2	N	1107	1042	1			127
							2	4	1218	9							
04	65970	X	2195	-0-	-63775 B	-0-	778	1	842	2	N	523	440	1			210
							575	9									
05	68169	X	2280	-0-	-65889 B	-0-	691	1	1061	2	N	480	320	1			370
							528	9									
06	65970	X	2829	-0-	-63141 B	-0-	878	1	1488	2	N	421	614	1			177
							463	9									
07	68169	X	2626	-0-	-65543 B	-0-	892	1	1319	2	N	372	365	0			184
							6	4	409	9							
08	2328	X	2328	-0-	-0- B	-0-	727	1	1254	2	N	315	366	0			133
							347	9									
09	2878	X	2878	-0-	-0- B	-0-	733	1	1662	2	N	439	437	0			135
							483	9									
10	7487	X	7487	-0-	-0- B	-0-	965	1	5973	2	N	499	461	0			173
							549	9									
11	13535	X	13535	-0-	-0- B	-0-	910	1	12117	2	N	462	395	0			240
							508	9									
12	5386	X	5386	-0-	-0- B	-0-	888	1	3902	2	N	542	450	0			332
							596	9									

TOTAL GAS PROD: 50,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,427

SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 102H RRCID -> 294990 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10178 - 14348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49476	X	2181	-0-	-47295 B	-0-	260	1	1669	2	N	228	250	1			16
							1	4	251	9							
02	44688	X	1746	-0-	-42942 B	-0-	223	1	1250	2	N	248	245	1			19
							273	9									
03	49476	X	2108	-0-	-47368 B	-0-	217	1	1432	2	N	417	407	1			29
							459	9									
04	47880	X	2083	-0-	-45797 B	-0-	240	1	1471	2	N	338	335	1			32
							372	9									
05	49476	X	2182	-0-	-47294 B	-0-	277	1	1484	2	N	383	372	1			43
							421	9									
06	47880	X	2036	-0-	-45844 B	-0-	262	1	1404	2	N	336	337	1			42
							370	9									
07	49476	X	1877	-0-	-47599 B	-0-	228	1	1212	2	N	397	408	0			31
							437	9									
08	1772	X	1772	-0-	-0- B	-0-	229	1	1187	2	N	322	311	0			42
							2	4	354	9							
09	319	X	319	-0-	-0- B	-0-	228	1	13	4	N	71	30	0	5	8	78
							78	9									
10	2170	X	65	-0-	-2105 B	-0-	9	2	56	9	N	51	129	0			-0-
11	4777	X	4777	-0-	-0- B	-0-	167	1	4053	2	N	494	492	0			2
							14	4	543	9							
12	4083	X	4083	-0-	-0- B	-0-	204	1	3519	2	N	325	325	0			2
							2	4	358	9							

TOTAL GAS PROD: 25,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,610

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 104H RRCID -> 294991 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10252 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110391	X	12670	-0-	-97721 B	-0-	1344	1	9154	2	N	1972	2163	1			128
							3	4	2169	9							
02	99708	X	10519	-0-	-89189 B	-0-	1200	1	7325	2	N	1813	1800	1			141
							1994	9									
03	110391	X	10994	-0-	-99397 B	-0-	1394	1	7764	2	N	1668	1674	1			135
							1	4	1835	9							
04	106830	X	10149	-0-	-96681 B	-0-	1348	1	7325	2	N	1342	1330	1			147
							1476	9									
05	110391	X	10289	-0-	-100102 B	-0-	1351	1	7235	2	N	1547	1504	1			190
							1	4	1702	9							
06	106830	X	10096	-0-	-96734 B	-0-	1315	1	7064	2	N	1561	1531	1			220
							1717	9									
07	110391	X	10209	-0-	-100182 B	-0-	1368	1	7257	2	N	1440	1511	0			149
							1584	9									
08	7040	X	7040	-0-	-0- B	-0-	1024	1	4965	2	N	946	973	0			122
							10	4	1041	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	94	0			29
10	10447	X	90	-0-	-10357 B	-0-	1	1	43	2	N	42	71	0			-0-
							46	9									
11	10110	X	7169	-0-	-2941 B	-0-	202	1	4911	2	N	1854	1847	0			7
							17	4	2039	9							
12	10199	X	6320	-0-	-3879 B	-0-	255	1	4390	2	N	1521	1516	0			12
							2	4	1673	9							

TOTAL GAS PROD: 95,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,707

WEEZER UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295098 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10213 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29698	X	5418	-0-	-24280 B	-0-	1091	1	2905	2	N	1293	1312	0			103
							1422	9									
02	26824	X	5027	-0-	-21797 B	-0-	780	1	2924	2	N	1202	1184	0			121
							1	4	1322	9							
03	29698	X	6623	-0-	-23075 B	-0-	857	1	4290	2	N	1331	1373	0			79
							12	4	1464	9							
04	28740	X	5245	-0-	-23495 B	-0-	628	1	3618	2	N	907	837	0			149
							1	4	998	9							
05	29698	X	6578	-0-	-23120 B	-0-	775	1	3759	2	N	1857	1732	0			274
							1	4	2043	9							
06	28740	X	6521	-0-	-22219 B	-0-	770	1	4058	2	N	1539	1686	0			127
							1693	9									
07	29698	X	5717	-0-	-23981 B	-0-	742	1	3619	2	N	1233	1231	0			129
							1356	9									
08	29698	X	4653	-0-	-25045 B	-0-	697	1	2607	2	N	1226	1206	0			149
							1349	9									
09	4796	X	4796	-0-	-0- B	-0-	688	1	3090	2	N	925	900	0			174
							1018	9									
10	6727	X	5698	-0-	-1029 B	-0-	685	1	3749	2	N	1149	1107	0			216
							1264	9									
11	6510	X	4615	-0-	-1895 B	-0-	639	1	2759	2	N	1106	1044	0			278
							1217	9									
12	5704	X	3393	-0-	-2311 B	-0-	736	1	1577	2	N	977	1078	0			177
							5	4	1075	9							

TOTAL GAS PROD: 64,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,745

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 106H RRCID -> 295107 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10435 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23870	X	2051	-0-	-21819 B	-0-	161	1	1574	2	N	286	281	0			8
							1	4	315	9							
02	21560	X	2039	-0-	-19521 B	-0-	225	1	1563	2	N	227	216	0			19
							1	4	250	9							
03	23870	X	2932	-0-	-20938 B	-0-	332	1	2307	2	N	265	272	0			12
							1	4	292	9							
04	23100	X	2951	-0-	-20149 B	-0-	306	1	2350	2	N	265	262	0			15
							3	4	292	9							
05	23870	X	3000	-0-	-20870 B	-0-	302	1	2378	2	N	285	283	0			17
							6	4	314	9							
06	23100	X	2333	-0-	-20767 B	-0-	252	1	1809	2	N	244	241	0			20
							4	4	268	9							
07	23870	X	1180	-0-	-22690 B	-0-	58	1	1005	2	N	106	119	0			7
							117	9									
08	23870	X	918	-0-	-22952 B	-0-	38	1	708	2	N	156	152	0			11
							172	9									
09	847	X	847	-0-	-0- B	-0-	114	1	611	2	N	111	113	0			9
							122	9									
10	3007	X	190	-0-	-2817 B	-0-	91	2	99	9	N	90	94	0			5
11	2340	X	590	-0-	-1750 B	-0-	7	1	423	2	N	145	142	0			8
							160	9									
*12	1178	X	493	-0-	-685 B	-0-	379	2	114	9	N	104	107	0			5

TOTAL GAS PROD: 19,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,284

FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 110H RRCID -> 295108 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10390 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28272	X	1648	-0-	-26624 B	-0-	74	1	637	2	Y	852	843	0			24
							937	9									
02	25536	X	1600	-0-	-23936 B	-0-	89	1	668	2	Y	766	725	0			65
							843	9									
03	28272	X	1676	-0-	-26596 B	-0-	97	1	679	2	Y	818	845	0			38
							900	9									
04	27360	X	1679	-0-	-25681 B	-0-	83	1	720	2	Y	795	787	0			46
							1	4	875	9							
05	28272	X	584	-0-	-27688 B	-0-	24	1	139	2	Y	383	406	0			23
							421	9									
06	27360	X	2844	-0-	-24516 B	-0-	2596	2	248	9	Y	225	229	0			19
07	28272	X	937	-0-	-27335 B	-0-	16	1	694	2	Y	206	211	0			14
							227	9									
08	28272	X	127	-0-	-28145 B	-0-	8	2	119	9	Y	108	115	0			7
09	244	X	244	-0-	-0- B	-0-	125	2	119	9	Y	108	107	0			8
10	2945	X	404	-0-	-2541 B	-0-	286	2	118	9	Y	107	109	0			6
11	2850	X	396	-0-	-2454 B	-0-	364	2	32	9	Y	29	33	0			2
12	930	X	379	-0-	-551 B	-0-	2	1	175	2	Y	184	177	0			9
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 12,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,581

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
YANTA, EDWIN WELL #: 103H RRCID -> 295122 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10511 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3048	X	3048	-0-	-0- B	-0-	1849	1	1199	9	N	1090	1124	0	184
02	2780	X	2780	-0-	-0- B	-0-	1428	1	481	2	N	792	893	0	83
							871	9							
03	2734	X	2734	-0-	-0- B	-0-	1315	1	618	2	N	727	709	0	101
							1	4	800	9					
04	2012	X	2012	-0-	-0- B	-0-	1274	1	738	9	N	671	594	0	178
05	2560	X	2560	-0-	-0- B	-0-	1689	1	2	4	N	790	738	0	230
							869	9							
06	3416	X	3416	-0-	-0- B	-0-	1245	1	1315	2	N	778	763	0	245
							856	9							
07	2295	X	2295	-0-	-0- B	-0-	1419	1	876	9	N	796	805	0	236
08	1576	X	1576	-0-	-0- B	-0-	1045	1	531	9	N	483	566	0	153
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	112	59	0	206
10	1387	X	1387	-0-	-0- B	-0-	1029	1	358	9	N	325	370	0	161
11	1592	X	1592	-0-	-0- B	-0-	1022	1	570	9	N	518	493	0	186
12	1503	X	1503	-0-	-0- B	-0-	1026	1	477	9	N	434	504	0	116

TOTAL GAS PROD: 24,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,516

KRUCIAK-YANTA UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295128 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10579 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87482	X	9005	-0-	-78477 B	-0-	4496	1	1866	2	N	2399	2381	0	220
							4	4	2639	9					
02	79016	X	6891	-0-	-72125 B	-0-	4645	1	299	2	N	1769	1793	0	196
							1	4	1946	9					
03	87482	X	7799	-0-	-79683 B	-0-	3811	1	2093	2	N	1723	1718	0	201
							1895	9							
04	84660	X	7532	-0-	-77128 B	-0-	1139	1	4864	2	N	1390	1413	0	178
							1529	9							
05	87482	X	7509	-0-	-79973 B	-0-	1154	1	4814	2	N	1401	1376	0	203
							1541	9							
06	84660	X	7100	-0-	-77560 B	-0-	1066	1	4559	2	N	1341	1416	0	128
							1475	9							
07	87482	X	7354	-0-	-80128 B	-0-	1620	1	4303	2	N	1301	1269	0	160
							1431	9							
08	87482	X	6503	-0-	-80979 B	-0-	1665	1	3669	2	N	1063	1079	0	144
							1169	9							
09	6426	X	6426	-0-	-0- B	-0-	1578	1	3769	2	N	981	996	0	129
							1079	9							
10	7938	X	7938	-0-	-0- B	-0-	1171	1	5516	2	N	1137	1107	0	159
							1251	9							
11	7110	X	6517	-0-	-593 B	-0-	1172	1	4139	2	N	1096	1073	0	182
							1206	9							
12	7347	X	6489	-0-	-858 B	-0-	1164	1	4079	2	N	1133	1153	0	162
							1246	9							

TOTAL GAS PROD: 87,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,734

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
SWITCHFOOT UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295132 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10481 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41106	X	1558	-0-	-39548 B	-0-	800	1	758	9	N	689	757	1			215
02	37128	X	2616	-0-	-34512 B	-0-	766	1	1122	2	N	661	664	1			212
							1	4	727	9							
03	41106	X	4605	-0-	-36501 B	-0-	797	1	3058	2	N	660	565	1			307
							24	4	726	9							
04	39780	X	2315	-0-	-37465 B	-0-	704	1	820	2	N	673	661	1			319
							51	4	740	9							
05	41106	X	3128	-0-	-37978 B	-0-	509	1	1754	2	N	786	623	1			482
							865	9									
06	39780	X	2192	-0-	-37588 B	-0-	297	1	1199	2	N	633	788	1			327
							696	9									
07	41106	X	2131	-0-	-38975 B	-0-	497	1	861	2	N	703	629	1			401
							773	9									
08	41106	X	2147	-0-	-38959 B	-0-	529	1	857	2	N	692	857	1			236
							761	9									
09	1819	X	1819	-0-	-0- B	-0-	447	1	655	2	N	652	525	1			363
							717	9									
10	3749	X	3749	-0-	-0- B	-0-	992	1	2072	2	N	623	620	1			366
							685	9									
11	4952	X	4952	-0-	-0- B	-0-	1261	1	3099	2	N	528	582	1			312
							11	4	581	9							
12	4819	X	4819	-0-	-0- B	-0-	1090	1	2953	2	N	699	575	1			436
							7	4	769	9							

TOTAL GAS PROD: 36,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,999

SWITCHFOOT UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295133 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10430 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37696	X	5576	-0-	-32120 B	-0-	797	1	4024	2	N	686	755	1			214
							755	9									
02	34048	X	4298	-0-	-29750 B	-0-	766	1	2805	2	N	661	663	1			212
							727	9									
03	37696	X	1877	-0-	-35819 B	-0-	799	1	325	2	N	662	566	1			308
							25	4	728	9							
04	36480	X	4287	-0-	-32193 B	-0-	701	1	2798	2	N	670	660	1			318
							51	4	737	9							
05	37696	X	3202	-0-	-34494 B	-0-	1011	1	1698	2	N	448	483	1			283
							493	9									
06	36480	X	4579	-0-	-31901 B	-0-	1107	1	2905	2	N	515	530	1			268
							567	9									
07	37696	X	3198	-0-	-34498 B	-0-	945	1	1670	2	N	530	495	1			303
							583	9									
08	37696	X	2939	-0-	-34757 B	-0-	906	1	1520	2	N	466	615	1			154
							513	9									
09	2786	X	2786	-0-	-0- B	-0-	897	1	1317	2	N	520	398	1			276
							572	9									
10	4743	X	2493	-0-	-2250 B	-0-	544	1	1397	2	N	502	501	1			277
							552	9									
11	4590	X	1038	-0-	-3552 B	-0-	298	1	67	2	N	609	551	1			335
							3	4	670	9							
12	3193	X	1189	-0-	-2004 B	-0-	451	1	137	2	N	544	556	1			323
							3	4	598	9							

TOTAL GAS PROD: 37,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,813

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
YANTA, EDWIN WELL #: 106H RRCID -> 295141 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10609 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4307	X	4307	-0-	-0- B	-0-	2051	1	1389	2	N	788	826	0			133
							867	9									
02	3085	X	3085	-0-	-0- B	-0-	1483	1	984	2	N	562	636	0			59
							618	9									
03	3916	X	3916	-0-	-0- B	-0-	1430	1	1657	2	N	753	707	0			105
							1	4	828	9							
04	4068	X	4068	-0-	-0- B	-0-	1576	1	1678	2	N	740	649	0			196
							814	9									
05	2422	X	2422	-0-	-0- B	-0-	1867	1	37	2	N	467	527	0			136
							4	4	514	9							
06	2588	X	2588	-0-	-0- B	-0-	1558	1	351	2	N	617	558	0			195
							679	9									
07	2494	X	2494	-0-	-0- B	-0-	1476	1	414	2	N	549	580	0			164
							604	9									
08	2812	X	2812	-0-	-0- B	-0-	1452	1	724	2	N	578	558	0			184
							636	9									
09	97	X	97	-0-	-0- B	-0-	2	1	1	2	N	85	70	0			199
							94	9									
10	1493	X	1493	-0-	-0- B	-0-	1130	1	363	9	N	330	377	0			152
11	2354	X	2354	-0-	-0- B	-0-	1501	1	279	2	N	522	489	0			185
							574	9									
12	2304	X	2304	-0-	-0- B	-0-	1539	1	184	2	N	528	574	0			139
							581	9									

TOTAL GAS PROD: 31,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,519

JANYSEK-ECLETO WELL #: 101H RRCID -> 295142 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10882 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55273	X	4049	-0-	-51224 B	-0-	744	1	2950	2	N	323	370	0			106
							355	9									
02	49924	X	4908	-0-	-45016 B	-0-	889	1	3516	2	N	452	439	0			119
							6	4	497	9							
03	55273	X	5013	-0-	-50260 B	-0-	956	1	3525	2	N	484	504	0			99
							532	9									
04	53490	X	5021	-0-	-48469 B	-0-	953	1	3511	2	N	506	471	0			134
							557	9									
05	55273	X	4806	-0-	-50467 B	-0-	959	1	3305	2	N	493	461	0			166
							542	9									
06	53490	X	5120	-0-	-48370 B	-0-	952	1	3678	2	N	445	496	0			115
							490	9									
07	55273	X	5162	-0-	-50111 B	-0-	972	1	3694	2	N	451	435	0			131
							496	9									
08	55273	X	5219	-0-	-50054 B	-0-	1008	1	3728	2	N	439	406	0			164
							483	9									
09	4840	X	4840	-0-	-0- B	-0-	940	1	3472	2	N	389	423	0			130
							428	9									
10	5301	X	4384	-0-	-917 B	-0-	953	1	3129	2	N	273	286	0			117
							2	4	300	9							
11	5130	X	3925	-0-	-1205 B	-0-	957	1	2742	2	N	205	204	0			118
							226	9									
12	5208	X	2505	-0-	-2703 B	-0-	1288	1	988	2	N	208	239	0			87
							229	9									

TOTAL GAS PROD: 54,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,668

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
WEEZER UNIT WELL #: 103H RRCID -> 295143 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10331 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26040	X	3514	-0-		-22526	B	-0-		1031	1	2325	2	N	144	129	0			17
										158	9									
02	23520	X	3350	-0-		-20170	B	-0-		780	1	2565	2	N	4	12	0			9
										1	4	4	9							
03	26040	X	3049	-0-		-22991	B	-0-		736	1	2281	2	N	20	18	0			11
										10	4	22	9							
04	25200	X	3353	-0-		-21847	B	-0-		598	1	2742	2	N	11	11	0			11
										1	4	12	9							
05	26040	X	4261	-0-		-21779	B	-0-		791	1	3146	2	N	294	247	0			58
										1	4	323	9							
06	25200	X	3527	-0-		-21673	B	-0-		742	1	2779	2	N	5	59	0			4
										6	9									
07	26040	X	3687	-0-		-22353	B	-0-		752	1	2929	2	N	5	7	0			2
										6	9									
08	26040	X	2801	-0-		-23239	B	-0-		704	1	2078	2	N	17	2	0			17
										19	9									
09	3116	X	3116	-0-		-0-	B	-0-		686	1	2331	2	N	90	75	0			32
										99	9									
10	4247	X	3622	-0-		-625	B	-0-		700	1	2913	2	N	8	33	0			7
										9	9									
11	3570	X	1845	-0-		-1725	B	-0-		626	1	1218	2	N	1	6	0			2
										1	9									
12	3689	X	1836	-0-		-1853	B	-0-		763	1	966	2	N	93	76	0			19
										5	4	102	9							

TOTAL GAS PROD: 37,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

JANYSEK-ECLETO WELL #: 104H RRCID -> 295144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10948 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54188	X	10890	-0-		-43298	B	-0-		667	1	10221	2	N	2	2	1			80
										2	9									
02	48944	X	7946	-0-		-40998	B	-0-		434	1	7479	2	N	28	29	1			79
										2	4	31	9							
03	54188	X	14102	-0-		-40086	B	-0-		418	1	12580	2	N	1004	962	1			121
										1104	9									
04	52440	X	14810	-0-		-37630	B	-0-		867	1	12788	2	N	1050	1035	1			136
										1155	9									
05	54188	X	13435	-0-		-40753	B	-0-		1289	1	10934	2	N	1102	1113	1			125
										1212	9									
06	52440	X	12009	-0-		-40431	B	-0-		1118	1	9798	2	N	992	950	1			167
										2	4	1091	9							
07	54188	X	9854	-0-		-44334	B	-0-		991	1	8004	2	N	779	845	1			101
										2	4	857	9							
08	54188	X	11488	-0-		-42700	B	-0-		1084	1	9402	2	N	907	885	0			123
										4	4	998	9							
09	11669	X	11669	-0-		-0-	B	-0-		820	1	9916	2	N	848	869	1			102
										933	9									
10	13423	X	10838	-0-		-2585	B	-0-		1143	1	8726	2	N	881	871	1			112
										969	9									
11	12000	X	9306	-0-		-2694	B	-0-		977	1	7427	2	N	820	812	1			120
										902	9									
12	11501	X	8069	-0-		-3432	B	-0-		906	1	6192	2	N	883	883	1			120
										971	9									

TOTAL GAS PROD: 134,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,296

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
BLOWFISH UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295327 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10540 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13268	-0-	13268 B	114596	1274	1	8506	2	N	3167	3037	1			223
							4	4	3484	9							
02	0		12103	-0-	12103 B	126699	1313	1	8281	2	N	2275	2324	1			174
							6	4	2503	9							
03	0		12438	-0-	12438 B	139137	1057	1	8857	2	N	2293	2364	1			103
							2	4	2522	9							
04	0		10637	-0-	10637 B	149774	123	1	8540	2	N	1794	1796	1			101
							1	4	1973	9							
05	159872	X	10098	-0-	-149774 B	-0-	348	1	7717	2	N	1724	1765	1			60
							137	4	1896	9							
06	21570	X	10457	-0-	-11113 B	-0-	428	1	8485	2	N	1335	1341	1			54
							75	4	1469	9							
07	22289	X	7504	-0-	-14785 B	-0-	297	1	5862	2	N	1214	1162	1			106
							10	4	1335	9							
08	22289	X	6544	-0-	-15745 B	-0-	284	1	4772	2	N	1255	1256	1			105
							107	4	1381	9							
09	21570	X	7608	-0-	-13962 B	-0-	319	1	5618	2	N	1498	1492	1			111
							23	4	1648	9							
10	10819	X	7365	-0-	-3454 B	-0-	348	1	5175	2	N	1487	1534	1			64
							206	4	1636	9							
11	10470	X	6913	-0-	-3557 B	-0-	379	1	4980	2	N	1409	1295	1			178
							4	4	1550	9							
12	7781	X	7075	-0-	-706 B	-0-	371	1	5073	2	N	1391	1442	1			127
							101	4	1530	9							

TOTAL GAS PROD: 112,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,842

BLOWFISH UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295392 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10520 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22889	-0-	22889 B	179292	2294	1	15314	2	N	4794	4590	1			348
							8	4	5273	9							
02	0		20456	-0-	20456 B	199748	2176	1	13723	2	N	4134	4141	1			341
							10	4	4547	9							
03	0		16629	-0-	16629 B	216377	1370	1	11482	2	N	3432	3591	1			182
							2	4	3775	9							
04	0		13947	-0-	13947 B	230324	144	1	10040	2	N	3420	3383	1			219
							1	4	3762	9							
05	0	W	13025	-0-	13025 B	243349	402	1	8910	2	N	3232	3313	1			138
							158	4	3555	9							
06	0	W	12628	-0-	12628 B	255977	440	1	8722	2	N	3081	3068	1			151
							77	4	3389	9							
07	0	W	11753	-0-	11753 B	267730	424	1	8358	2	N	2688	2579	1			260
							14	4	2957	9							
08	278404	X	10674	-0-	-267730 B	-0-	450	1	7561	2	N	2266	2312	1			214
							170	4	2493	9							
09	33480	X	10298	-0-	-23182 B	-0-	421	1	7428	2	N	2199	2225	1			188
							30	4	2419	9							
10	13051	X	10167	-0-	-2884 B	-0-	475	1	7048	2	N	2149	2220	1			117
							280	4	2364	9							
11	12630	X	9386	-0-	-3244 B	-0-	512	1	6733	2	N	1942	1789	1			270
							5	4	2136	9							
12	11749	X	9391	-0-	-2358 B	-0-	492	1	6716	2	N	1864	1938	1			196
							133	4	2050	9							

TOTAL GAS PROD: 161,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,201

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
OASIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295474 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10345 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67022	X	6617	-0-	-60405	B	-0-	1011 1144	1 9	4462	2	N	1040	1136	1			117
02	60536	X	5874	-0-	-54662	B	-0-	828 1101	1 9	3945	2	N	1001	684	1			434
03	67022	X	6884	-0-	-60138	B	-0-	994 1368	1 9	4522	2	N	1244	1322	1			356
04	64860	X	6588	-0-	-58272	B	-0-	750 1134	1 9	4704	2	N	1031	1090	1			297
05	67022	X	7670	-0-	-59352	B	-0-	893 1353	1 9	5424	2	N	1230	1292	1			235
06	64860	X	8093	-0-	-56767	B	-0-	802 1051	1 9	6240	2	N	955	935	1			255
07	67022	X	6370	-0-	-60652	B	-0-	885 1109	1 9	4376	2	N	1008	928	1			335
08	67022	X	6763	-0-	-60259	B	-0-	906 1084	1 9	4773	2	N	985	1126	1			194
09	64860	X	5794	-0-	-59066	B	-0-	856 1066	1 9	3872	2	N	969	893	1			270
10	8370	X	6428	-0-	-1942	B	-0-	960 1038	1 9	4430	2	N	944	949	1			265
11	8100	X	5701	-0-	-2399	B	-0-	947 959	1 9	3795	2	N	872	748	1			389
12	6758	X	3516	-0-	-3242	B	-0-	859 374	1 9	2283	2	N	340	567	1			162

TOTAL GAS PROD: 76,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,619

MARATHON OIL EF LLC 525398
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY UNIT 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNA UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268162 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7251	-0-	-158	B	-76547	1122	1	5789	3	Y	301	300	0			3
								9	4	331	9							
02	0	X	3479	-0-	3479	B	-73068	458	1	2830	3	Y	168	167	0			4
								6	4	185	9							
03	9362	X	2762	-0-	-6600	B	-73068	423	1	2183	3	Y	134	136	0			2
								9	4	147	9							
04	7020	X	3478	-0-	-3542	B	-73068	279	1	3062	3	Y	120	120	0			2
								5	4	132	9							
05	7254	X	1844	-0-	-5410	B	-73068	314	1	1406	3	Y	110	111	0			1
								3	4	121	9							
06	7020	X	227	-0-	-6793	B	-73068	152	1	7	3	Y	59	59	0			1
								3	4	65	9							
*07	3844	X	221	-0-	-3623	B	-73068	188	1	13	3	Y	15	16	0			-0-
								3	4	17	9							
*08	0	X	5811	-0-	5811	B	-67257	645	1	4858	3	Y	270	265	0			5
								11	4	297	9							
09	3480	X	467	-0-	-3013	B	-67257	361	1	1	3	Y	92	95	0			2
								4	4	101	9							
10	1829	X	10823	-0-	8994	B	-58263	783	1	9538	3	Y	433	427	0			8
								26	4	476	9							
11	5640	X	4895	-0-	-745	B	-58263	407	1	4241	3	Y	217	220	0			5
								8	4	239	9							
12	5828	X	6488	-0-	660	B	-57603	435	1	5741	3	Y	271	271	0			5
								14	4	298	9							

TOTAL GAS PROD: 47,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,190

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT D WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	356	-0-	350 B	-51939	212	1	4	4	Y	127	126	0	2
							140	9							
02	0	N	479	-0-	479 B	-51460	239	1	5	4	Y	214	213	0	3
							235	9							
03	248	N	319	-0-	71 B	-51389	130	1	1	4	Y	171	172	0	2
							188	9							
04	330	N	239	-0-	-91 B	-51389	103	1	1	4	Y	123	123	0	2
							135	9							
05	527	N	312	-0-	-215 B	-51389	134	1	1	4	Y	161	161	0	2
							177	9							
06	300	N	210	-0-	-90 B	-51389	79	1	1	4	Y	118	119	0	1
							130	9							
07	248	N	143	-0-	-105 B	-51389	127	1	2	4	Y	13	14	0	-0-
							14	9							
08	0	N	100	-0-	100 B	-51289	95	1	2	4	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
09	210	N	112	-0-	-98 B	-51289	100	1	12	9	Y	11	11	0	-0-
10	155	N	246	-0-	91 B	-51198	138	1	5	4	Y	94	93	0	1
							103	9							
11	90	N	183	-0-	93 B	-51105	159	1	1	4	Y	21	22	0	-0-
							23	9							
12	124	N	181	-0-	57 B	-51048	143	1	7	4	Y	28	28	0	-0-
							31	9							

TOTAL GAS PROD: 2,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,084

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5380	-0-	-1347 B	-81256	803	1	4218	3	Y	320	322	0	3
							7	4	352	9					
02	0	X	1406	-0-	1406 B	-79850	111	1	1182	3	Y	102	103	0	2
							1	4	112	9					
03	6789	X	3819	-0-	-2970 B	-79850	672	1	2885	3	Y	225	224	0	3
							14	4	248	9					
04	6570	X	8836	-0-	2266 B	-77584	895	1	7506	3	Y	381	377	0	7
							16	4	419	9					
05	6789	X	6125	-0-	-664 B	-77584	576	1	5331	3	Y	192	197	0	2
							7	4	211	9					
06	5220	X	6576	-0-	1356 B	-76228	640	1	5673	3	Y	219	217	0	4
							22	4	241	9					
*07	9145	X	7178	-0-	-1967 B	-76228	705	1	6254	3	Y	186	187	0	3
							14	4	205	9					
*08	0	X	7837	-0-	7837 B	-68391	691	1	6815	3	Y	290	288	0	5
							12	4	319	9					
09	8850	X	7753	-0-	-1097 B	-68391	675	1	6823	3	Y	223	224	0	4
							10	4	245	9					
10	7223	X	3563	-0-	-3660 B	-68391	507	1	2873	3	Y	152	153	0	3
							16	4	167	9					
11	7590	X	1639	-0-	-5951 B	-68391	311	1	1095	3	Y	207	205	0	5
							5	4	228	9					
12	7998	X	1651	-0-	-6347 B	-68391	247	1	1289	3	Y	98	101	0	2
							7	4	108	9					

TOTAL GAS PROD: 61,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,595

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	4723	-0-	-2283	B	-168533	510	1	3318	3	Y	803	761	0			53
								12	4	883	9							
02	0	X	7682	-0-	7682	B	-160851	498	1	5944	3	Y	1116	1123	0			46
								12	4	1228	9							
03	4588	X	3495	-0-	-1093	B	-160851	307	1	2476	3	Y	640	663	0			23
								8	4	704	9							
04	4440	X	13221	-0-	8781	B	-152070	713	1	10952	3	Y	1402	1384	0			41
								14	4	1542	9							
05	4588	X	16014	-0-	11426	B	-140644	931	1	13006	3	Y	1855	1830	0			66
								36	4	2041	9							
06	4440	X	3695	-0-	-745	B	-140644	221	1	3040	3	Y	383	440	0			9
								13	4	421	9							
*07	4588	X	8399	-0-	3811	B	-136833	782	1	5985	3	Y	1461	1458	0			12
								25	4	1607	9							
*08	0	X	10634	-0-	10634	B	-126199	660	1	8939	3	Y	922	922	0			12
								21	4	1014	9							
09	15480	X	10317	-0-	-5163	B	-126199	566	1	9372	3	Y	332	341	0			3
								14	4	365	9							
10	16027	X	10151	-0-	-5876	B	-126199	554	1	9065	3	Y	474	474	0			3
								11	4	521	9							
11	10290	X	10303	-0-	13	B	-126186	568	1	8554	3	Y	1061	1056	0			8
								14	4	1167	9							
12	10664	X	11240	-0-	576	B	-125610	615	1	9384	3	Y	1119	1118	0			9
								10	4	1231	9							

TOTAL GAS PROD: 109,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,568

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2903	-0-	-600 B	-21583	550	1	1897	3	Y	407	385	0		38
							8	4	448	9						
02	0	X	2960	-0-	2960 B	-18623	549	1	2010	3	Y	354	378	0		14
							12	4	389	9						
03	3503	X	1796	-0-	-1707 B	-18623	421	1	1115	3	Y	226	230	0		10
							11	4	249	9						
04	3270	X	-0-	-0-	-3270 B	-18623					Y	-0-	10	0		-0-
05	3348	X	-0-	-0-	-3348 B	-18623					Y	-0-				-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180 B	-18623					Y	-0-				-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286 B	-18623					Y	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-18623					Y	-0-				-0-
09	0	X	3591	-0-	3591 B	-15032	265	1	2863	3	Y	415	395	0		20
							6	4	457	9						
10	0	X	5964	-0-	5964 B	-9068	738	1	4215	3	Y	899	877	0		42
							22	4	989	9						
11	0	N	7287	-0-	7287 B	-1781	887	1	5515	3	Y	750	758	0		34
							60	4	825	9						
12	4705	X	6486	-0-	1781 B	-0-	952	1	5376	3	Y	17	50	0		1
							139	4	19	9						

TOTAL GAS PROD: 30,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,068

MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	2751	-0-	-4906 B	-140543	241	1	2195	3	Y	281	274	0		18
							6	4	309	9						
02	0	X	4449	-0-	4449 B	-136094	280	1	3731	3	Y	392	394	0		16
							7	4	431	9						
03	6696	X	4437	-0-	-2259 B	-136094	273	1	3727	3	Y	390	392	0		14
							8	4	429	9						
04	5490	X	4476	-0-	-1014 B	-136094	243	1	3846	3	Y	347	351	0		10
							5	4	382	9						
05	5115	X	4236	-0-	-879 B	-136094	314	1	3532	3	Y	344	342	0		12
							12	4	378	9						
06	4770	X	4168	-0-	-602 B	-136094	351	1	3142	3	Y	598	595	0		15
							17	4	658	9						
*07	4929	X	8666	-0-	3737 B	-132357	736	1	6940	3	Y	878	886	0		7
							24	4	966	9						
*08	0	X	8071	-0-	8071 B	-124286	678	1	6431	3	Y	856	852	0		11
							20	4	942	9						
09	4860	X	6662	-0-	1802 B	-122484	599	1	5301	3	Y	680	685	0		6
							14	4	748	9						
10	8742	X	6201	-0-	-2541 B	-122484	546	1	4946	3	Y	637	639	0		4
							8	4	701	9						
11	8400	X	5567	-0-	-2833 B	-122484	442	1	4456	3	Y	599	598	0		5
							10	4	659	9						
12	8680	X	5780	-0-	-2900 B	-122484	538	1	4511	3	Y	658	658	0		5
							7	4	724	9						

TOTAL GAS PROD: 65,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,660

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	7136	-0-	6857	B	-89867	1020	1	5485	3	Y	551	524	0			36
								25	4	606	9							
02	0	X	6938	-0-	6938	B	-82929	729	1	5621	3	Y	519	534	0			21
								17	4	571	9							
03	3782	X	4250	-0-	468	B	-82461	594	1	3121	3	Y	472	476	0			17
								16	4	519	9							
04	6900	X	4538	-0-	-2362	B	-82461	526	1	3616	3	Y	351	358	0			10
								10	4	386	9							
05	7688	X	3548	-0-	-4140	B	-82461	509	1	2667	3	Y	322	321	0			11
								18	4	354	9							
06	7440	X	3981	-0-	-3459	B	-82461	479	1	3078	3	Y	366	368	0			9
								21	4	403	9							
*07	7688	X	450	-0-	-7238	B	-82461	329	1	14	3	Y	89	97	0			1
								9	4	98	9							
08	0	X	610	-0-	610	B	-81851	371	1	12	3	Y	197	195	0			3
								10	4	217	9							
09	4680	X	1965	-0-	-2715	B	-81851	434	1	1284	3	Y	216	217	0			2
								9	4	238	9							
10	4123	X	739	-0-	-3384	B	-81851	343	1	213	3	Y	163	164	0			1
								4	4	179	9							
11	3990	X	3365	-0-	-625	B	-81851	438	1	2524	3	Y	358	356	0			3
								9	4	394	9							
12	2046	X	281	-0-	-1765	B	-81851	260	1	2	4	Y	17	20	0			-0-
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 37,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,621

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-108106					N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	B	-108106	128	1	3	4	N	46	44	0			2
								51	9									
03	279	N	-0-	-0-	-279	B	-108106					N	-0-	2	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-108106					N	-0-					-0-
05	217	N	477	-0-	260	B	-107846	338	1	86	3	N	37	36	0			1
								12	4	41	9							
06	0	N	882	-0-	882	B	-106964	546	1	273	3	N	41	41	0			1
								18	4	45	9							
*07	0	N	840	-0-	840	B	-106124	577	1	246	3	N	1	2	0			-0-
								16	4	1	9							
*08	465	N	823	-0-	358	B	-105766	601	1	204	3	N	1	1	0			-0-
								17	4	1	9							
09	450	N	883	-0-	433	B	-105333	625	1	233	3	N	11	11	0			-0-
								13	4	12	9							
10	465	N	570	-0-	105	B	-105228	560	1	6	4	N	4	4	0			-0-
								4	9									
11	450	N	525	-0-	75	B	-105153	471	1	8	4	N	42	42	0			-0-
								46	9									
12	465	N	328	-0-	-137	B	-105153	318	1	3	4	N	6	6	0			-0-
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1705	-0-		1705	B	4644		562	1	698	3	Y	390	388	0			6
										16	4	429	9							
02	6164	X	1520	-0-		-4644	B	-0-		523	1	604	3	Y	344	308	0	34	1	8
										15	4	378	9							
03	868	N	754	-0-		-114	B	-0-		342	1	1	3	Y	365	365	0			8
										9	4	402	9							
04	1680	N	358	-0-		-1322	B	-0-		104	1	2	4	Y	229	231	0			6
										252	9									
05	1705	N	519	-0-		-1186	B	-0-		250	1	1	3	Y	239	238	0			7
										5	4	263	9							
06	2151	N	2151	-0-		-0-	B	-0-		467	1	975	3	Y	632	626	0			13
										14	4	695	9							
*07	834	N	834	-0-		-0-	B	-0-		151	1	1	3	Y	617	621	0			9
										3	4	679	9							
*08	641	X	641	-0-		-0-	B	-0-		120	1	3	4	Y	471	471	0			9
										518	9									
09	2370	X	611	-0-		-1759	B	-0-		159	1	3	3	Y	405	406	0			8
										3	4	446	9							
10	2232	X	565	-0-		-1667	B	-0-		156	1	4	4	Y	368	367	0			9
										405	9									
11	2160	X	464	-0-		-1696	B	-0-		141	1	3	4	Y	291	292	0			8
										320	9									
12	837	X	428	-0-		-409	B	-0-		152	1	3	4	Y	248	251	0			5
										273	9									

TOTAL GAS PROD: 10,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,599

KRANER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	3330	-0-		-3304	B	-121598		426	1	2245	3	Y	594	566	0			56
										6	4	653	9							
02	0	X	2298	-0-		2298	B	-119300		406	1	1743	3	Y	127	178	0			5
										9	4	140	9							
03	5084	X	4524	-0-		-560	B	-119300		713	1	3662	3	Y	118	118	0			5
										19	4	130	9							
04	4860	X	3366	-0-		-1494	B	-119300		456	1	2797	3	Y	92	94	0			3
										12	4	101	9							
05	4805	X	1684	-0-		-3121	B	-119300		150	1	1448	3	Y	73	73	0			3
										6	4	80	9							
06	4380	X	1690	-0-		-2690	B	-119300		140	1	1463	3	Y	73	73	0			3
										7	4	80	9							
*07	4526	X	1930	-0-		-2596	B	-119300		141	1	1702	3	Y	75	75	0			3
										4	4	83	9							
*08	0	X	2173	-0-		2173	B	-117127		124	1	1959	3	Y	78	78	0			3
										4	4	86	9							
09	3360	X	2370	-0-		-990	B	-117127		122	1	2134	3	Y	101	99	0			5
										3	4	111	9							
10	1953	X	2823	-0-		870	B	-116257		160	1	2512	3	Y	133	132	0			6
										5	4	146	9							
11	2100	X	1204	-0-		-896	B	-116257		158	1	917	3	Y	107	108	0			5
										11	4	118	9							
12	2449	X	1382	-0-		-1067	B	-116257		192	1	1045	3	Y	106	106	0			5
										28	4	117	9							

TOTAL GAS PROD: 28,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,677

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	1433	-0-		-5294	B	-38308		185	1	969	3	Y	249	256	0			4
										5	4	274	9							
02	0	X	2573	-0-		2573	B	-35735		382	1	1634	3	Y	496	440	0	49	1	11
										11	4	546	9							
03	6727	X	3087	-0-		-3640	B	-35735		417	1	2180	3	Y	437	443	0			5
										9	4	481	9							
04	4320	X	3476	-0-		-844	B	-35735		498	1	2319	3	Y	591	585	0			11
										9	4	650	9							
05	2356	X	4033	-0-		1677	B	-34058		719	1	2629	3	Y	616	620	0			7
										7	4	678	9							
06	3000	X	3309	-0-		309	B	-33749		712	1	2015	3	Y	514	511	0			10
										17	4	565	9							
*07	3596	X	2081	-0-		-1515	B	-33749		633	1	968	3	Y	427	430	0			7
										10	4	470	9							
*08	0	X	1386	-0-		1386	B	-32363		623	1	654	3	Y	91	96	0			2
										9	4	100	9							
09	3900	X	378	-0-		-3522	B	-32363		129	1	240	3	Y	7	9	0			-0-
										1	4	8	9							
10	4030	X	3865	-0-		-165	B	-32363		584	1	2639	3	Y	567	556	0			11
										18	4	624	9							
11	3300	X	3165	-0-		-135	B	-32363		621	1	2041	3	Y	448	449	0			10
										10	4	493	9							
12	2077	X	3646	-0-		1569	B	-30794		538	1	2564	3	Y	480	482	0			8
										16	4	528	9							

TOTAL GAS PROD: 32,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,923

KRANER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	17845	-0-		795	B	-93205		1061	1	16661	3	Y	96	90	0			9
										17	4	106	9							
02	0	X	8992	-0-		8992	B	-84213		947	1	7926	3	Y	89	95	0			3
										21	4	98	9							
03	17732	X	17664	-0-		-68	B	-84213		1702	1	15848	3	Y	61	61	0			3
										47	4	67	9							
04	17280	X	9782	-0-		-7498	B	-84213		899	1	8737	3	Y	111	110	0			4
										24	4	122	9							
05	17856	X	4105	-0-		-13751	B	-84213		319	1	3602	3	Y	155	153	0			6
										13	4	171	9							
06	17280	X	1357	-0-		-15923	B	-84213		169	1	1124	3	Y	52	56	0			2
										7	4	57	9							
*07	17670	X	6361	-0-		-11309	B	-84213		507	1	5656	3	Y	165	160	0			7
										16	4	182	9							
*08	0	X	6205	-0-		6205	B	-78008		436	1	5635	3	Y	109	111	0			5
										14	4	120	9							
09	9780	X	6361	-0-		-3419	B	-78008		437	1	5795	3	Y	108	108	0			5
										10	4	119	9							
10	6417	X	6705	-0-		288	B	-77720		511	1	5966	3	Y	193	189	0			9
										16	4	212	9							
11	6150	X	8495	-0-		2345	B	-75375		900	1	7317	3	Y	195	195	0			9
										63	4	215	9							
12	6572	X	7314	-0-		742	B	-74633		519	1	6587	3	Y	120	124	0			5
										76	4	132	9							

TOTAL GAS PROD: 101,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,454

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	1959	-0-		-4272	B	-48338		548	1	967	3	Y	389	390	0			6
										16	4	428	9							
02	0	X	2513	-0-		2513	B	-45825		588	1	1310	3	Y	544	485	0	53	1	12
										17	4	598	9							
03	2387	X	1617	-0-		-770	B	-45825		554	1	416	3	Y	575	574	0			13
										14	4	633	9							
04	2310	X	1839	-0-		-471	B	-45825		491	1	963	3	Y	342	346	0			9
										9	4	376	9							
05	2821	X	1116	-0-		-1705	B	-45825		278	1	396	3	Y	396	393	0			12
										6	4	436	9							
06	2730	X	1239	-0-		-1491	B	-45825		274	1	520	3	Y	397	401	0			8
										8	4	437	9							
*07	2821	X	1304	-0-		-1517	B	-45825		298	1	572	3	Y	389	392	0			5
										6	4	428	9							
*08	0	X	1052	-0-		1052	B	-44773		274	1	345	3	Y	388	385	0			8
										6	4	427	9							
09	1830	X	1103	-0-		-727	B	-44773		261	1	363	3	Y	431	430	0			9
										5	4	474	9							
10	1302	X	646	-0-		-656	B	-44773		273	1	6	4	Y	334	335	0			8
										367	9									
11	1260	X	671	-0-		-589	B	-44773		265	1	6	4	Y	364	362	0			10
										400	9									
12	1302	X	845	-0-		-457	B	-44773		276	1	29	3	Y	486	486	0			10
										5	4	535	9							

TOTAL GAS PROD: 15,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,035

MOBIL UNIT D AC WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	1125	-0-		-4517	B	-83302		66	1	940	3	Y	106	102	0			7
										2	4	117	9							
02	0	X	3061	-0-		3061	B	-80241		241	1	2489	3	Y	295	290	0			12
										6	4	325	9							
03	4588	X	4075	-0-		-513	B	-80241		308	1	3389	3	Y	336	336	0			12
										8	4	370	9							
04	3930	X	2663	-0-		-1267	B	-80241		282	1	2147	3	Y	208	214	0			6
										5	4	229	9							
05	3379	X	3846	-0-		467	B	-79774		315	1	3218	3	Y	274	270	0			10
										12	4	301	9							
06	3930	X	5620	-0-		1690	B	-78084		423	1	4793	3	Y	347	348	0			9
										22	4	382	9							
*07	4061	X	8392	-0-		4331	B	-73753		837	1	7090	3	Y	398	404	0			3
										27	4	438	9							
*08	0	X	3108	-0-		3108	B	-70645		303	1	2616	3	Y	164	165	0			2
										9	4	180	9							
09	6660	X	1611	-0-		-5049	B	-70645		179	1	1310	3	Y	107	108	0			1
										4	4	118	9							
10	8432	X	3637	-0-		-4795	B	-70645		254	1	3120	3	Y	235	234	0			2
										4	4	259	9							
11	8130	X	3036	-0-		-5094	B	-70645		320	1	2463	3	Y	224	224	0			2
										7	4	246	9							
12	8401	X	26	-0-		-8375	B	-70645		3	3	23	9	Y	21	23	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,715

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16151	X	9718	-0-	-6433	B	-370361	1010	1	8296	3	Y	352	358	0			23
								25	4	387	9							
02	0	X	7096	-0-	7096	B	-363265	867	1	6183	3	Y	24	46	0			1
								20	4	26	9							
03	15655	X	10371	-0-	-5284	B	-363265	1036	1	8859	3	Y	407	393	0			15
								28	4	448	9							
04	14220	X	14269	-0-	49	B	-363216	1130	1	12095	3	Y	929	917	0			27
								22	4	1022	9							
05	14694	X	10147	-0-	-4547	B	-363216	910	1	8570	3	Y	575	582	0			20
								34	4	633	9							
06	10050	X	10401	-0-	351	B	-362865	864	1	8439	3	Y	959	955	0			24
								43	4	1055	9							
*07	14756	X	1003	-0-	-13753	B	-362865	671	1	313	3	Y	-0-	24	0			-0-
								19	4									
*08	0	X	1328	-0-	1328	B	-361537	544	1	711	3	Y	53	52	0			1
								15	4	58	9							
09	14280	X	13132	-0-	-1148	B	-361537	966	1	10776	3	Y	1244	1234	0			11
								22	4	1368	9							
10	10757	X	16995	-0-	6238	B	-355299	1218	1	14422	3	Y	1214	1217	0			8
								20	4	1335	9							
11	10410	X	16384	-0-	5974	B	-349325	1210	1	14416	3	Y	663	666	0			5
								29	4	729	9							
12	13578	X	14632	-0-	1054	B	-348271	1282	1	12220	3	Y	1012	1009	0			8
								17	4	1113	9							

TOTAL GAS PROD: 125,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,432

MOBIL UNIT D AC WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	-0-	-0-	-868	B	-83439					Y	-0-	2	0			-0-
02	0	X	128	-0-	128	B	-83311	121	1	1	3	Y	3	3	0			-0-
								3	4	3	9							
03	961	X	557	-0-	-404	B	-83311	391	1	10	4	Y	142	137	0			5
								156	9									
04	0	N	396	-0-	396	B	-82915	281	1	22	3	Y	80	83	0			2
								5	4	88	9							
05	155	N	198	-0-	43	B	-82872	137	1	1	3	Y	50	50	0			2
								5	4	55	9							
06	540	N	51	-0-	-489	B	-82872	48	1	1	3	Y	-0-	2	0			-0-
								2	4									
*07	403	N	244	-0-	-159	B	-82872	234	1	2	3	Y	1	1	0			-0-
								7	4	1	9							
*08	0	X	359	-0-	359	B	-82513	257	1	7	4	Y	86	85	0			1
								95	9									
09	390	X	88	-0-	-302	B	-82513	65	1	1	4	Y	20	21	0			-0-
								22	9									
10	248	X	95	-0-	-153	B	-82513	5	1	86	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
11	360	X	97	-0-	-263	B	-82513	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	372	X	111	-0-	-261	B	-82513	4	1	84	3	Y	21	21	0			-0-
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 2,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	2522	-0-	2522 B	-343982	369	1	2060	3	Y	76	71	0		5
							9	4	84	9						
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-343982					Y	-0-	5	0		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-343982					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-343982					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-343982					Y	-0-				-0-
06	T. A.		1984	-0-	1984 B	-341998	440	1	1036	3	Y	447	436	0		11
							16	4	492	9						
*07	T. A.		2194	-0-	2194 B	-339804	614	1	687	3	Y	795	799	0		7
							18	4	875	9						
*08	0	X	769	-0-	769 B	-339035	371	1	5	3	Y	348	351	0		4
							10	4	383	9						
09	2220	N	832	-0-	-1388 B	-339035	309	1	143	3	Y	340	341	0		3
							6	4	374	9						
10	2201	N	1305	-0-	-896 B	-339035	401	1	796	3	Y	94	96	0		1
							5	4	103	9						
11	750	N	269	-0-	-481 B	-339035	223	1	3	3	Y	35	36	0		-0-
							4	4	39	9						
12	868	N	346	-0-	-522 B	-339035	207	1	117	3	Y	18	18	0		-0-
							2	4	20	9						

TOTAL GAS PROD: 10,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,153

MOBIL UNIT D AC WELL #: 1H RRCID -> 276396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	7444	-0-	3507 B	-116472	771	1	5878	3	Y	705	669	0		46
							19	4	776	9						
02	0	X	4186	-0-	4186 B	-112286	378	1	3342	3	Y	415	444	0		17
							9	4	457	9						
03	9362	X	3396	-0-	-5966 B	-112286	325	1	2680	3	Y	347	351	0		13
							9	4	382	9						
04	7950	X	2619	-0-	-5331 B	-112286	418	1	1937	3	Y	233	239	0		7
							8	4	256	9						
05	7440	X	1920	-0-	-5520 B	-112286	408	1	1344	3	Y	139	141	0		5
							15	4	153	9						
06	7200	X	-0-	-0-	-7200 B	-112286					Y	-0-	5	0		-0-
*07	4619	X	2520	-0-	-2099 B	-112286	340	1	1946	3	Y	204	202	0		2
							10	4	224	9						
*08	0	X	3473	-0-	3473 B	-108813	416	1	2736	3	Y	281	279	0		4
							12	4	309	9						
09	2610	X	4627	-0-	2017 B	-106796	374	1	3912	3	Y	302	303	0		3
							9	4	332	9						
10	2542	X	2109	-0-	-433 B	-106796	143	1	1813	3	Y	137	139	0		1
							2	4	151	9						
11	3360	X	2970	-0-	-390 B	-106796	243	1	2452	3	Y	245	244	0		2
							5	4	270	9						
12	4774	X	7079	-0-	2305 B	-104491	463	1	6033	3	Y	524	522	0		4
							7	4	576	9						

TOTAL GAS PROD: 42,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,532

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 276752 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	6060	-0-		-3519	B	-181816	644	1	5179	3	Y	206	196	0			19
									10	4	227	9							
02	0	X	3695	-0-		3695	B	-178121	473	1	3001	3	Y	192	204	0			7
									10	4	211	9							
03	9269	X	6026	-0-		-3243	B	-178121	820	1	4862	3	Y	293	287	0			13
									22	4	322	9							
04	6840	X	8728	-0-		1888	B	-176233	527	1	8037	3	Y	136	144	0			5
									14	4	150	9							
05	7068	X	7056	-0-		-12	B	-176233	422	1	6399	3	Y	197	195	0			7
									18	4	217	9							
06	5850	X	2436	-0-		-3414	B	-176233	158	1	2116	3	Y	139	140	0			6
									9	4	153	9							
*07	9021	X	3297	-0-		-5724	B	-176233	210	1	2870	3	Y	191	189	0			8
									7	4	210	9							
*08	0	X	3305	-0-		3305	B	-172928	182	1	2933	3	Y	167	168	0			7
									6	4	184	9							
09	8730	X	3252	-0-		-5478	B	-172928	170	1	2887	3	Y	174	173	0			8
									4	4	191	9							
10	7068	X	3321	-0-		-3747	B	-172928	197	1	2910	3	Y	188	187	0			9
									7	4	207	9							
11	3210	X	3649	-0-		439	B	-172489	544	1	2810	3	Y	235	233	0			11
									36	4	259	9							
12	3348	X	3291	-0-		-57	B	-172489	329	1	2662	3	Y	229	230	0			10
									48	4	252	9							

TOTAL GAS PROD: 54,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,347

KRANER UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	8946	-0-		-4074	B	-131351	777	1	7904	3	Y	230	209	0			22
									12	4	253	9							
02	0	X	5620	-0-		5620	B	-125731	568	1	4621	3	Y	381	388	0			15
									12	4	419	9							
03	7471	X	2321	-0-		-5150	B	-125731	550	1	1594	3	Y	147	155	0			7
									15	4	162	9							
04	8670	X	5095	-0-		-3575	B	-125731	473	1	4264	3	Y	314	309	0			12
									13	4	345	9							
05	8959	X	3515	-0-		-5444	B	-125731	276	1	3063	3	Y	149	156	0			5
									12	4	164	9							
06	8670	X	2690	-0-		-5980	B	-125731	265	1	2247	3	Y	151	149	0			7
									12	4	166	9							
*07	6231	X	1615	-0-		-4616	B	-125731	226	1	1238	3	Y	131	132	0			6
									7	4	144	9							
*08	0	X	1946	-0-		1946	B	-123785	198	1	1563	3	Y	163	162	0			7
									6	4	179	9							
09	5100	X	1864	-0-		-3236	B	-123785	184	1	1475	3	Y	183	181	0			9
									4	4	201	9							
10	3503	X	2364	-0-		-1139	B	-123785	228	1	1923	3	Y	187	187	0			9
									7	4	206	9							
11	2700	X	4060	-0-		1360	B	-122425	620	1	3198	3	Y	182	183	0			8
									42	4	200	9							
12	1953	X	3699	-0-		1746	B	-120679	975	1	2395	3	Y	169	170	0			7
									143	4	186	9							

TOTAL GAS PROD: 43,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,387

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT AC WELL #: 2HR RRCID -> 277566 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	991	1	7	3	Y	15	15	0			-0-
							7	4	17	9							
02	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	351	1	62	3	Y	29	28	0			1
							4	4	32	9							
03	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	342	1	26	3	Y	13	14	0			-0-
							7	4	14	9							
04	390	N	105	-0-	-285 B	-0-	5	1	81	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
05	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	586	1	47	3	Y	12	12	0			-0-
							4	4	13	9							
06	390	N	159	-0-	-231 B	-0-	133	1	9	3	Y	14	14	0			-0-
							2	4	15	9							
*07	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	331	1	25	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
*08	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	414	1	34	3	Y	12	12	0			-0-
							6	4	13	9							
09	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	498	1	1	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
10	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	600	1	17	4	Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	436	1	7	4	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
12	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	697	1	7	3	Y	1	1	0			-0-
							20	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 5,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	4459	-0-	1018 B	-33136	783	1	3207	3	Y	406	400	0			6
							22	4	447	9							
02	0	X	2534	-0-	2534 B	-30602	621	1	1471	3	Y	385	344	0	38	1	9
							18	4	424	9							
03	3441	X	1096	-0-	-2345 B	-30602	382	1	279	3	Y	386	386	0			9
							10	4	425	9							
04	4350	X	833	-0-	-3517 B	-30602	154	1	480	3	Y	178	182	0			5
							3	4	196	9							
05	4495	X	1349	-0-	-3146 B	-30602	305	1	836	3	Y	184	183	0			6
							6	4	202	9							
06	4350	X	547	-0-	-3803 B	-30602	349	1	1	3	Y	171	174	0			3
							9	4	188	9							
*07	2821	X	2384	-0-	-437 B	-30602	220	1	1941	3	Y	197	197	0			3
							6	4	217	9							
*08	0	X	1047	-0-	1047 B	-29555	116	1	731	3	Y	179	178	0			4
							3	4	197	9							
09	1320	X	2219	-0-	899 B	-28656	176	1	1844	3	Y	177	177	0			4
							4	4	195	9							
10	2387	X	2066	-0-	-321 B	-28656	182	1	1564	3	Y	286	283	0			7
							5	4	315	9							
11	2310	X	1847	-0-	-463 B	-28656	176	1	1341	3	Y	295	294	0			8
							5	4	325	9							
12	2387	X	1919	-0-	-468 B	-28656	179	1	1437	3	Y	272	274	0			6
							4	4	299	9							

TOTAL GAS PROD: 22,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,116

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	175	-0-	20	B	-131443	126	1	2	4	Y	43	41	0			4
								47	9									
02	0	X	412	-0-	412	B	-131031	329	1	2	3	Y	67	68	0			3
								7	4	74	9							
03	651	X	65	-0-	-586	B	-131031	51	1	1	4	Y	12	14	0			1
								13	9									
04	630	X	199	-0-	-431	B	-131031	59	1	2	4	Y	125	121	0			5
								138	9									
05	465	X	399	-0-	-66	B	-131031	197	1	8	4	Y	176	175	0			6
								194	9									
06	450	X	303	-0-	-147	B	-131031	197	1	1	3	Y	90	92	0			4
								6	4	99	9							
*07	465	X	327	-0-	-138	B	-131031	234	1	6	4	Y	79	80	0			3
								87	9									
*08	0	N	295	-0-	295	B	-130736	216	1	6	4	Y	66	66	0			3
								73	9									
09	300	N	279	-0-	-21	B	-130736	199	1	4	4	Y	69	69	0			3
								76	9									
10	341	N	9651	-0-	9310	B	-121426	912	1	8467	3	Y	222	215	0			10
								28	4	244	9							
11	300	N	10674	-0-	10374	B	-111052	1161	1	9048	3	Y	349	343	0			16
								81	4	384	9							
12	279	N	17085	-0-	16806	B	-94246	1749	1	14906	3	Y	158	167	0			7
								256	4	174	9							

TOTAL GAS PROD: 39,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,456

LUNA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 278055 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	2210	-0-	-2099	B	-71890	572	1	1119	3	Y	457	456	0			7
								16	4	503	9							
02	0	X	6388	-0-	6388	B	-65502	613	1	5422	3	Y	305	275	0	30	1	7
								17	4	336	9							
03	4712	X	7763	-0-	3051	B	-62451	769	1	6569	3	Y	367	365	0			9
								21	4	404	9							
04	2760	X	6054	-0-	3294	B	-59157	539	1	5002	3	Y	457	454	0			12
								10	4	503	9							
05	7099	X	4382	-0-	-2717	B	-59157	330	1	3517	3	Y	479	476	0			15
								8	4	527	9							
06	7500	X	4905	-0-	-2595	B	-59157	322	1	4069	3	Y	453	459	0			9
								16	4	498	9							
*07	7750	X	5181	-0-	-2569	B	-59157	339	1	4372	3	Y	419	422	0			6
								9	4	461	9							
*08	0	X	5236	-0-	5236	B	-53921	330	1	4416	3	Y	437	434	0			9
								9	4	481	9							
09	6060	X	4461	-0-	-1599	B	-53921	306	1	3638	3	Y	464	464	0			9
								7	4	510	9							
10	5208	X	3111	-0-	-2097	B	-53921	298	1	2254	3	Y	501	497	0			13
								8	4	551	9							
11	5070	X	2895	-0-	-2175	B	-53921	364	1	2034	3	Y	443	443	0			13
								10	4	487	9							
12	5239	X	2532	-0-	-2707	B	-53921	359	1	1798	3	Y	334	340	0			7
								8	4	367	9							

TOTAL GAS PROD: 55,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,116

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 279046 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	X	308	-0-	-2 B	-188917	300	1	1	3	Y	3	3	0		-0-
							4	4	3	9						
02	0	X	367	-0-	367 B	-188550	324	1	2	3	Y	31	30	0		1
							7	4	34	9						
03	372	X	780	-0-	408 B	-188142	573	1	189	3	Y	3	4	0		-0-
							15	4	3	9						
04	360	X	2264	-0-	1904 B	-186238	292	1	1923	3	Y	37	36	0		1
							8	4	41	9						
05	403	X	2631	-0-	2228 B	-184010	380	1	2142	3	Y	85	83	0		3
							15	4	94	9						
06	750	X	2335	-0-	1585 B	-182425	135	1	2122	3	Y	64	64	0		3
							8	4	70	9						
*07	2325	X	2965	-0-	640 B	-181785	171	1	2682	3	Y	96	95	0		4
							6	4	106	9						
*08	0	X	2925	-0-	2925 B	-178860	145	1	2680	3	Y	86	86	0		4
							5	4	95	9						
09	2790	X	2981	-0-	191 B	-178669	139	1	2728	3	Y	101	100	0		5
							3	4	111	9						
10	2976	X	2811	-0-	-165 B	-178669	157	1	2544	3	Y	95	96	0		4
							5	4	105	9						
11	2880	X	2494	-0-	-386 B	-178669	491	1	1825	3	Y	133	131	0		6
							32	4	146	9						
12	3069	X	2328	-0-	-741 B	-178669	261	1	1825	3	Y	185	183	0		8
							38	4	204	9						

TOTAL GAS PROD: 25,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 919

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	5366	-0-	-2601 B	-105917	911	1	4165	3	Y	257	257	0		3
							7	4	283	9						
02	0	X	5071	-0-	5071 B	-100846	641	1	4130	3	Y	265	262	0		6
							8	4	292	9						
03	7874	X	4624	-0-	-3250 B	-100846	700	1	3531	3	Y	344	346	0		4
							15	4	378	9						
04	6780	X	6886	-0-	106 B	-100740	798	1	5792	3	Y	256	255	0		5
							14	4	282	9						
05	6696	X	5205	-0-	-1491 B	-100740	933	1	3976	3	Y	261	263	0		3
							9	4	287	9						
06	5430	X	1399	-0-	-4031 B	-100740	482	1	733	3	Y	158	158	0		3
							10	4	174	9						
*07	7130	X	327	-0-	-6803 B	-100740	279	1	8	3	Y	33	35	0		1
							4	4	36	9						
*08	0	X	532	-0-	532 B	-100208	366	1	18	3	Y	130	129	0		2
							5	4	143	9						
09	6900	X	2704	-0-	-4196 B	-100208	436	1	2117	3	Y	133	133	0		2
							5	4	146	9						
10	5208	X	8537	-0-	3329 B	-96879	749	1	7463	3	Y	274	271	0		5
							24	4	301	9						
11	1410	X	5629	-0-	4219 B	-92660	505	1	4788	3	Y	296	295	0		6
							10	4	326	9						
12	2790	X	7422	-0-	4632 B	-88028	754	1	6205	3	Y	400	399	0		7
							23	4	440	9						

TOTAL GAS PROD: 53,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,807

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	-0-	-0-	-1147 B	-56737					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-56737					Y	-0-					-0-
03	3658	X	2430	-0-	-1228 B	-56737	459	1	1577	3	Y	347	339	0			8
							12	4	382	9							
04	1770	X	1549	-0-	-221 B	-56737	626	1	695	3	Y	197	200	0			5
							11	4	217	9							
05	0	X	2216	-0-	2216 B	-54521	665	1	1366	3	Y	155	155	0			5
							14	4	171	9							
06	2340	X	134	-0-	-2206 B	-54521	100	1	3	4	Y	28	32	0			1
							31	9									
*07	2418	X	3501	-0-	1083 B	-53438	461	1	2664	3	Y	332	328	0			5
							11	4	365	9							
*08	0	X	3250	-0-	3250 B	-50188	467	1	2479	3	Y	266	266	0			5
							11	4	293	9							
09	2160	X	2343	-0-	183 B	-50005	649	1	1387	3	Y	267	267	0			5
							13	4	294	9							
10	3534	X	1840	-0-	-1694 B	-50005	197	1	1330	3	Y	280	278	0			7
							5	4	308	9							
11	3390	X	1293	-0-	-2097 B	-50005	181	1	822	3	Y	259	259	0			7
							5	4	285	9							
12	3503	X	1906	-0-	-1597 B	-50005	186	1	1446	3	Y	245	247	0			5
							4	4	270	9							

TOTAL GAS PROD: 20,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,376

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6327	-0-	-1609 B	-38317	631	1	4458	3	Y	1120	1099	0			36
							6	4	1232	9							
02	0	X	3937	-0-	3937 B	-34380	463	1	2974	3	Y	449	461	0	10	1	14
							6	4	494	9							
03	5487	X	8686	-0-	3199 B	-31181	886	1	6075	3	Y	1563	1542	0			35
							6	4	1719	9							
04	5310	X	7140	-0-	1830 B	-29351	912	1	4789	3	Y	1292	1290	0			37
							18	4	1421	9							
05	5487	X	6377	-0-	890 B	-28461	845	1	3843	3	Y	1525	1511	0			51
							11	4	1678	9							
06	5310	X	7171	-0-	1861 B	-26600	819	1	4702	3	Y	1486	1493	0			44
							15	4	1635	9							
*07	5487	X	6801	-0-	1314 B	-25286	776	1	4323	3	Y	1536	1526	0			54
							12	4	1690	9							
*08	0	X	5921	-0-	5921 B	-19365	801	1	3926	3	Y	1070	1081	0			43
							17	4	1177	9							
09	8160	X	5829	-0-	-2331 B	-19365	756	1	3958	3	Y	1007	1006	0			44
							7	4	1108	9							
10	7409	X	6225	-0-	-1184 B	-19365	822	1	4261	3	Y	1030	1028	0			46
							9	4	1133	9							
11	7170	X	5424	-0-	-1746 B	-19365	782	1	3599	3	Y	930	937	0			39
							20	4	1023	9							
12	6789	X	4911	-0-	-1878 B	-19365	771	1	3205	3	Y	842	840	0			41
							9	4	926	9							

TOTAL GAS PROD: 74,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,850

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	2765	-0-		-2319	B	-40118	507	1	1934	3	Y	287	271	0		27
									8	4	316	9						
02	0	X	1963	-0-		1963	B	-38155	484	1	1241	3	Y	207	226	0		8
									10	4	228	9						
03	3472	X	2398	-0-		-1074	B	-38155	603	1	1415	3	Y	331	324	0		15
									16	4	364	9						
04	3030	X	2204	-0-		-826	B	-38155	398	1	1586	3	Y	190	198	0		7
									11	4	209	9						
05	3131	X	2008	-0-		-1123	B	-38155	488	1	1080	3	Y	383	376	0		14
									19	4	421	9						
06	2670	X	860	-0-		-1810	B	-38155	624	1	77	3	Y	127	135	0		6
									19	4	140	9						
*07	2387	X	312	-0-		-2075	B	-38155	238	1	6	4	Y	62	65	0		3
									68	9								
*08	0	X	402	-0-		402	B	-37753	222	1	1	3	Y	157	153	0		7
									6	4	173	9						
09	2190	X	438	-0-		-1752	B	-37753	224	1	1	3	Y	190	188	0		9
									4	4	209	9						
10	2015	X	422	-0-		-1593	B	-37753	241	1	7	4	Y	158	160	0		7
									174	9								
11	870	X	365	-0-		-505	B	-37753	219	1	14	4	Y	120	122	0		5
									132	9								
12	465	X	1521	-0-		1056	B	-36697	353	1	920	3	Y	178	175	0		8
									52	4	196	9						

TOTAL GAS PROD: 15,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,390

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1709	X	1709	-0-		-0-	B	-0-	525	1	1031	3	Y	132	146	0		12
									8	4	145	9						
02	2730	N	2730	-0-		-0-	B	-0-	569	1	1885	3	Y	240	243	0		9
									12	4	264	9						
03	2846	N	2846	-0-		-0-	B	-0-	590	1	1913	3	Y	297	293	0		13
									16	4	327	9						
04	1650	N	1509	-0-		-141	B	-0-	304	1	1051	3	Y	133	141	0		5
									8	4	146	9						
05	3640	X	3640	-0-		-0-	B	-0-	823	1	2420	3	Y	331	324	0		12
									33	4	364	9						
06	2708	N	2708	-0-		-0-	B	-0-	257	1	2146	3	Y	266	266	0		12
									12	4	293	9						
*07	3964	X	3964	-0-		-0-	B	-0-	218	1	3464	3	Y	250	251	0		11
									7	4	275	9						
*08	3611	X	3611	-0-		-0-	B	-0-	174	1	3167	3	Y	240	241	0		10
									6	4	264	9						
09	3510	X	3284	-0-		-226	B	-0-	155	1	2848	3	Y	252	250	0		12
									4	4	277	9						
10	3999	X	3296	-0-		-703	B	-0-	182	1	2825	3	Y	257	257	0		12
									6	4	283	9						
11	3840	X	3026	-0-		-814	B	-0-	207	1	2567	3	Y	215	217	0		10
									15	4	237	9						
12	3968	X	2168	-0-		-1800	B	-0-	198	1	1684	3	Y	234	234	0		10
									29	4	257	9						

TOTAL GAS PROD: 34,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,847

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	2093	-0-		1659	B	-14494		477	1	1175	3	Y	397	393	0			4
										4	4	437	9							
02	0	X	816	-0-		816	B	-13678		79	1	575	3	Y	146	147	0			3
										1	4	161	9							
03	434	X	1678	-0-		1244	B	-12434		192	1	1348	3	Y	122	123	0			2
										4	4	134	9							
04	2040	X	2235	-0-		195	B	-12239		228	1	1781	3	Y	202	200	0			4
										4	4	222	9							
05	2108	X	3015	-0-		907	B	-11332		269	1	2453	3	Y	264	265	0			3
										3	4	290	9							
06	2040	X	1387	-0-		-653	B	-11332		203	1	948	3	Y	210	209	0			4
										5	4	231	9							
*07	2325	X	4821	-0-		2496	B	-8836		546	1	3363	3	Y	820	810	0			14
										10	4	902	9							
*08	0	X	5022	-0-		5022	B	-3814		597	1	3500	3	Y	832	831	0			15
										10	4	915	9							
09	2910	X	3897	-0-		987	B	-2827		324	1	2820	3	Y	681	685	0			11
										4	4	749	9							
10	4867	X	4290	-0-		-577	B	-2827		498	1	3118	3	Y	599	599	0			11
										15	4	659	9							
11	4770	X	4233	-0-		-537	B	-2827		509	1	3165	3	Y	500	500	0			11
										9	4	550	9							
12	4929	X	3711	-0-		-1218	B	-2827		503	1	2756	3	Y	397	401	0			7
										15	4	437	9							

TOTAL GAS PROD: 37,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,170

BUEHRING UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279601 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	7044	-0-		5618	B	-6285		718	1	5761	3	Y	495	491	0			8
										20	4	545	9							
02	1288	X	989	-0-		-299	B	-6285		422	1	141	3	Y	376	338	0	37	1	9
										12	4	414	9							
03	3069	X	1216	-0-		-1853	B	-6285		603	1	144	3	Y	412	411	0			10
										16	4	453	9							
04	6870	X	1045	-0-		-5825	B	-6285		596	1	148	3	Y	264	267	0			7
										11	4	290	9							
05	7099	X	734	-0-		-6365	B	-6285		341	1	1	3	Y	350	346	0			11
										7	4	385	9							
06	6870	X	438	-0-		-6432	B	-6285		196	1	5	4	Y	215	222	0			4
										237	9									
*07	1209	X	741	-0-		-468	B	-6285		272	1	4	3	Y	417	415	0			6
										6	4	459	9							
08	0	X	323	-0-		323	B	-5962		144	1	1	3	Y	159	162	0			3
										3	4	175	9							
09	1050	X	747	-0-		-303	B	-5962		357	1	14	3	Y	335	331	0			7
										7	4	369	9							
10	744	X	1446	-0-		702	B	-5260		662	1	223	3	Y	496	490	0			13
										15	4	546	9							
11	720	X	949	-0-		229	B	-5031		587	1	15	3	Y	303	307	0			9
										14	4	333	9							
12	775	X	989	-0-		214	B	-4817		612	1	9	3	Y	324	326	0			7
										12	4	356	9							

TOTAL GAS PROD: 16,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,146

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BUEHRING UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279602 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1402	-0-	286	B	-8799	444	1	737	3	Y	189	188	0			3
								13	4	208	9							
02	0	X	407	-0-	407	B	-8392	295	1	1	3	Y	94	86	0	9	1	2
								8	4	103	9							
03	2015	X	1539	-0-	-476	B	-8392	529	1	851	3	Y	132	131	0			3
								14	4	145	9							
04	1950	X	1085	-0-	-865	B	-8392	566	1	399	3	Y	100	100	0			3
								10	4	110	9							
05	1643	X	463	-0-	-1180	B	-8392	289	1	1	3	Y	152	150	0			5
								6	4	167	9							
06	1500	X	676	-0-	-824	B	-8392	208	1	5	4	Y	421	417	0			9
								463	9									
*07	1550	X	822	-0-	-728	B	-8392	378	1	1	3	Y	395	398	0			6
								8	4	435	9							
08	0	N	321	-0-	321	B	-8071	260	1	1	3	Y	49	54	0			1
								6	4	54	9							
09	690	N	750	-0-	60	B	-8011	131	1	1	3	Y	559	549	0			11
								3	4	615	9							
10	837	N	491	-0-	-346	B	-8011	136	1	3	4	Y	320	323	0			8
								352	9									
11	300	N	716	-0-	416	B	-7595	158	1	4	4	Y	504	498	0			14
								554	9									
12	775	N	329	-0-	-446	B	-7595	205	1	4	4	Y	109	121	0			2
								120	9									

TOTAL GAS PROD: 9,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,024

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 279605 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12742 - 18613

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-93					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2097	-0-	2097	B	2004	117	1	1977	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	2004					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	2004					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	2004					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	2004					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	2004					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	2004					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	2004					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	2004					Y	-0-					-0-
11	2004	X	-0-	-0-	-2004	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279714 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12695 - 16184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	384	-0-	-1011 B	-85008	205	1	1	3	Y	160	159	0			2
							2	4	176	9							
02	0	X	144	-0-	144 B	-84864	33	1	111	9	Y	101	101	0			2
03	1395	X	203	-0-	-1192 B	-84864	100	1	3	3	Y	89	90	0			1
							2	4	98	9							
04	1230	X	269	-0-	-961 B	-84864	91	1	1	4	Y	161	159	0			3
							177	9									
05	372	X	458	-0-	86 B	-84778	195	1	8	3	Y	231	231	0			3
							1	4	254	9							
06	360	X	500	-0-	140 B	-84638	183	1	8	3	Y	278	276	0			5
							3	4	306	9							
*07	279	X	492	-0-	213 B	-84425	193	1	18	3	Y	253	254	0			4
							3	4	278	9							
*08	0	N	1053	-0-	1053 B	-83372	243	1	440	3	Y	333	331	0			6
							4	4	366	9							
09	510	N	1394	-0-	884 B	-82488	245	1	770	3	Y	342	342	0			6
							3	4	376	9							
10	496	N	2220	-0-	1724 B	-80764	273	1	1540	3	Y	363	362	0			7
							8	4	399	9							
11	1020	N	1932	-0-	912 B	-79852	194	1	1493	3	Y	219	221	0			5
							4	4	241	9							
12	1426	N	2697	-0-	1271 B	-78581	226	1	2185	3	Y	254	255	0			4
							7	4	279	9							

TOTAL GAS PROD: 11,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,784

EASLEY UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279740 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	15877	-0-	4128 B	-129685	1802	1	10523	3	Y	3215	3217	0			32
							15	4	3537	9							
02	0	X	10402	-0-	10402 B	-119283	1031	1	7272	3	Y	1896	1887	0			41
							13	4	2086	9							
03	42222	X	10478	-0-	-31744 B	-119283	1037	1	7318	3	Y	1910	1927	0			24
							22	4	2101	9							
04	24690	X	8181	-0-	-16509 B	-119283	823	1	5547	3	Y	1634	1629	0			29
							14	4	1797	9							
05	15872	X	5532	-0-	-10340 B	-119283	679	1	3495	3	Y	1228	1242	0			15
							7	4	1351	9							
06	15360	X	4686	-0-	-10674 B	-119283	472	1	3085	3	Y	1014	1010	0			19
							14	4	1115	9							
*07	11532	X	2775	-0-	-8757 B	-119283	301	1	1894	3	Y	522	532	0			9
							6	4	574	9							
*08	0	X	4084	-0-	4084 B	-115199	441	1	2814	3	Y	747	743	0			13
							7	4	822	9							
09	8190	X	2635	-0-	-5555 B	-115199	399	1	1636	3	Y	541	545	0			9
							5	4	595	9							
10	5518	X	3059	-0-	-2459 B	-115199	422	1	1753	3	Y	792	786	0			15
							13	4	871	9							
11	4680	X	2012	-0-	-2668 B	-115199	269	1	1130	3	Y	553	556	0			12
							5	4	608	9							
12	4092	X	1594	-0-	-2498 B	-115199	264	1	879	3	Y	403	408	0			7
							8	4	443	9							

TOTAL GAS PROD: 71,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,455

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279741 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2899	-0-	-573 B	-33768	400	1	2018	3	Y	431	426	0			14
							7	4	474	9							
02	0	X	1545	-0-	1545 B	-32223	99	1	1335	3	Y	99	107	0			6
							2	4	109	9							
03	3348	X	2623	-0-	-725 B	-32223	480	1	1708	3	Y	390	380	0			16
							6	4	429	9							
04	3210	X	2650	-0-	-560 B	-32223	399	1	1779	3	Y	423	428	0			11
							7	4	465	9							
05	2914	X	3573	-0-	659 B	-31564	295	1	2701	3	Y	522	513	0			20
							3	4	574	9							
06	2820	X	3743	-0-	923 B	-30641	295	1	2900	3	Y	493	509	0			4
							6	4	542	9							
07	2728	X	3549	-0-	821 B	-29820	302	1	2674	3	Y	518	517	0			5
							3	4	570	9							
08	0	X	3526	-0-	3526 B	-26294	293	1	2682	3	Y	497	495	0			7
							4	4	547	9							
09	3750	X	3234	-0-	-516 B	-26294	264	1	2464	3	Y	456	456	0			7
							4	4	502	9							
10	3875	X	2497	-0-	-1378 B	-26294	249	1	1854	3	Y	354	355	0			6
							5	4	389	9							
11	3750	X	2932	-0-	-818 B	-26294	484	1	2084	3	Y	321	321	0			6
							11	4	353	9							
12	3534	X	2285	-0-	-1249 B	-26294	508	1	1473	3	Y	267	268	0			5
							10	4	294	9							

TOTAL GAS PROD: 35,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,771

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279743 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 19066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	16589	-0-	4096 B	-253669	1498	1	14068	3	Y	896	857	0			59
							37	4	986	9							
02	0	X	11271	-0-	11271 B	-242398	745	1	9820	3	Y	625	658	0			26
							18	4	688	9							
03	12462	X	11242	-0-	-1220 B	-242398	861	1	9300	3	Y	962	953	0			35
							23	4	1058	9							
04	12060	X	2990	-0-	-9070 B	-242398	248	1	2408	3	Y	299	325	0			9
							5	4	329	9							
05	12462	X	807	-0-	-11655 B	-242398	300	1	173	3	Y	294	293	0			10
							11	4	323	9							
06	12060	X	14321	-0-	2261 B	-240137	901	1	11008	3	Y	2148	2105	0			53
							49	4	2363	9							
*07	12462	X	11024	-0-	-1438 B	-240137	889	1	7862	3	Y	2040	2076	0			17
							29	4	2244	9							
*08	0	X	10101	-0-	10101 B	-230036	565	1	7708	3	Y	1645	1641	0			21
							18	4	1810	9							
09	16770	X	8182	-0-	-8588 B	-230036	449	1	6262	3	Y	1327	1337	0			11
							11	4	1460	9							
10	14818	X	6917	-0-	-7901 B	-230036	401	1	5276	3	Y	1121	1125	0			7
							7	4	1233	9							
11	14310	X	6459	-0-	-7851 B	-230036	498	1	4760	3	Y	1082	1080	0			9
							11	4	1190	9							
12	11036	X	5289	-0-	-5747 B	-230036	491	1	3707	3	Y	986	987	0			8
							6	4	1085	9							

TOTAL GAS PROD: 105,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,425

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B AC WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		191	-0-	191	B	-170487	147	1	4	4	Y	36	34	0			2
								40	9									
02	T. A.		414	-0-	414	B	-170073	264	1	1	3	Y	130	127	0			5
								6	4	143	9							
03	T. A.		522	-0-	522	B	-169551	343	1	2	3	Y	153	152	0			6
								9	4	168	9							
04	T. A.		513	-0-	513	B	-169038	204	1	1	3	Y	276	274	0			8
								4	4	304	9							
05	T. A.		447	-0-	447	B	-168591	179	1	1	3	Y	237	237	0			8
								6	4	261	9							
06	0	X	26	-0-	26	B	-168565	22	1	1	4	Y	3	11	0			-0-
								3	9									
07	527	X	-0-	-0-	-527	B	-168565					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-168565					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-168565					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-168565					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-168565					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-168565					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

HEMBY UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3484	-0-	-112	B	-54624	741	1	2002	3	Y	663	665	0			21
								12	4	729	9							
02	0	X	2464	-0-	2464	B	-52160	694	1	1131	3	Y	569	556	0			34
								13	4	626	9							
03	3162	X	3433	-0-	271	B	-51889	673	1	2161	3	Y	537	549	0			22
								8	4	591	9							
04	3060	X	2934	-0-	-126	B	-51889	659	1	1617	3	Y	587	594	0			15
								12	4	646	9							
05	3162	X	2208	-0-	-954	B	-51889	453	1	1402	3	Y	316	319	0			12
								5	4	348	9							
06	3060	X	5272	-0-	2212	B	-49677	675	1	3972	3	Y	555	563	0			4
								14	4	611	9							
07	3162	X	8037	-0-	4875	B	-44802	869	1	6413	3	Y	677	674	0			7
								10	4	745	9							
08	0	X	4051	-0-	4051	B	-40751	585	1	2383	3	Y	978	972	0			13
								7	4	1076	9							
09	5280	X	793	-0-	-4487	B	-40751	512	1	8	4	Y	248	257	0			4
								273	9									
10	8029	X	929	-0-	-7100	B	-40751	493	1	9	4	Y	388	385	0			7
								427	9									
11	7770	X	762	-0-	-7008	B	-40751	490	1	1	3	Y	236	238	0			5
								11	4	260	9							
12	8029	X	684	-0-	-7345	B	-40751	510	1	10	4	Y	149	151	0			3
								164	9									

TOTAL GAS PROD: 35,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,903

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	19152	-0-		3807	B	-40767		1060	1	17544	3	Y	471	468	0			7
										30	4	518	9							
02	0	X	16069	-0-		16069	B	-24698		896	1	14635	3	Y	466	416	0	46	1	11
										25	4	513	9							
03	6262	X	13319	-0-		7057	B	-17641		780	1	11952	3	Y	514	513	0			12
										22	4	565	9							
04	6060	X	6710	-0-		650	B	-16991		825	1	5533	3	Y	305	309	0			8
										16	4	336	9							
05	6262	X	3789	-0-		-2473	B	-16991		759	1	2737	3	Y	252	252	0			8
										16	4	277	9							
06	6060	X	3669	-0-		-2391	B	-16991		551	1	2776	3	Y	294	296	0			6
										19	4	323	9							
*07	6262	X	5011	-0-		-1251	B	-16991		748	1	3970	3	Y	251	253	0			4
										17	4	276	9							
*08	0	X	5465	-0-		5465	B	-11526		763	1	4399	3	Y	258	257	0			5
										19	4	284	9							
09	6720	X	3543	-0-		-3177	B	-11526		684	1	2572	3	Y	248	248	0			5
										14	4	273	9							
10	5084	X	5327	-0-		243	B	-11283		714	1	3779	3	Y	742	728	0			19
										18	4	816	9							
11	5310	X	4184	-0-		-1126	B	-11283		685	1	3200	3	Y	255	267	0			7
										18	4	281	9							
12	5487	X	4416	-0-		-1071	B	-11283		708	1	3418	3	Y	250	252	0			5
										15	4	275	9							

TOTAL GAS PROD: 90,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,306

LUNA UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 279823 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12227 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	598	-0-		-1479	B	-28023		345	1	30	3	Y	194	197	0			3
										10	4	213	9							
02	0	N	1085	-0-		1085	B	-26938		406	1	269	3	Y	362	322	0	35	1	8
										12	4	398	9							
03	1674	N	944	-0-		-730	B	-26938		553	1	145	3	Y	211	214	0			5
										14	4	232	9							
04	600	N	826	-0-		226	B	-26712		575	1	88	3	Y	139	140	0			4
										10	4	153	9							
05	1240	N	762	-0-		-478	B	-26712		374	1	100	3	Y	255	251	0			8
										7	4	281	9							
06	900	N	528	-0-		-372	B	-26712		199	1	139	3	Y	168	173	0			3
										5	4	185	9							
*07	868	N	586	-0-		-282	B	-26712		256	1	234	3	Y	83	85	0			1
										5	4	91	9							
*08	0	N	620	-0-		620	B	-26092		217	1	163	3	Y	214	211	0			4
										5	4	235	9							
09	600	N	643	-0-		43	B	-26049		222	1	146	3	Y	246	245	0			5
										4	4	271	9							
10	589	N	681	-0-		92	B	-25957		233	1	180	3	Y	239	238	0			6
										5	4	263	9							
11	630	N	577	-0-		-53	B	-25957		214	1	150	3	Y	189	190	0			5
										5	4	208	9							
12	651	N	539	-0-		-112	B	-25957		219	1	129	3	Y	170	171	0			4
										4	4	187	9							

TOTAL GAS PROD: 8,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,470

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 279825 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12123 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	897	-0-		-2854	B	-21029		420	1	208	3	Y	234	237	0			4
										12	4	257	9							
02	0	X	1651	-0-		1651	B	-19378		493	1	554	3	Y	536	476	0	52	1	12
										14	4	590	9							
03	3751	X	1025	-0-		-2726	B	-19378		543	1	272	3	Y	178	186	0			4
										14	4	196	9							
04	2790	X	921	-0-		-1869	B	-19378		545	1	219	3	Y	134	134	0			4
										10	4	147	9							
05	1891	X	893	-0-		-998	B	-19378		548	1	182	3	Y	138	138	0			4
										11	4	152	9							
06	1830	X	1072	-0-		-758	B	-19378		483	1	303	3	Y	248	247	0			5
										13	4	273	9							
*07	1891	X	1750	-0-		-141	B	-19378		348	1	1134	3	Y	236	238	0			3
										8	4	260	9							
*08	0	N	2377	-0-		2377	B	-17001		223	1	1919	3	Y	208	207	0			4
										6	4	229	9							
09	1200	N	1916	-0-		716	B	-16285		209	1	1473	3	Y	208	208	0			4
										5	4	229	9							
10	1767	N	1286	-0-		-481	B	-16285		206	1	841	3	Y	213	212	0			5
										5	4	234	9							
11	2310	N	1041	-0-		-1269	B	-16285		190	1	611	3	Y	214	213	0			6
										5	4	235	9							
12	1984	N	1014	-0-		-970	B	-16285		195	1	585	3	Y	209	211	0			4
										4	4	230	9							

TOTAL GAS PROD: 15,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,756

MAY UNIT 1 AC WELL #: 12H RRCID -> 279829 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12336 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	943	-0-		137	B	-28575		678	1	7	3	Y	229	225	0			7
										6	4	252	9							
02	0	X	661	-0-		661	B	-27914		558	1	3	3	Y	85	87	0	2	1	3
										6	4	94	9							
03	806	X	2320	-0-		1514	B	-26400		564	1	1469	3	Y	258	255	0			6
										3	4	284	9							
04	900	X	1693	-0-		793	B	-25607		399	1	711	3	Y	523	514	0			15
										8	4	575	9							
05	930	X	1063	-0-		133	B	-25474		444	1	546	3	Y	62	75	0			2
										5	4	68	9							
06	2250	X	2313	-0-		63	B	-25411		776	1	1324	3	Y	186	183	0			5
										8	4	205	9							
*07	2325	X	2076	-0-		-249	B	-25411		755	1	909	3	Y	365	357	0			13
										10	4	402	9							
*08	0	X	2647	-0-		2647	B	-22764		621	1	1780	3	Y	212	216	0			9
										13	4	233	9							
09	2610	X	2046	-0-		-564	B	-22764		543	1	1311	3	Y	171	173	0			7
										4	4	188	9							
10	2387	X	1186	-0-		-1201	B	-22764		555	1	274	3	Y	320	313	0			14
										5	4	352	9							
11	2580	X	1751	-0-		-829	B	-22764		509	1	1052	3	Y	163	170	0			7
										11	4	179	9							
12	2666	X	1640	-0-		-1026	B	-22764		481	1	986	3	Y	154	154	0			7
										4	4	169	9							

TOTAL GAS PROD: 20,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,728

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279863 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12413 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6322	-0-		-932	B	-108292	602	1	4868	3	Y	759	758	0			12
									17	4	835	9							
02	0	X	5842	-0-		5842	B	-102450	617	1	4373	3	Y	758	678	0	75	1	17
									18	4	834	9							
03	7843	X	7654	-0-		-189	B	-102450	759	1	6086	3	Y	716	716	0			17
									21	4	788	9							
04	6180	X	6742	-0-		562	B	-101888	735	1	5412	3	Y	528	531	0			14
									14	4	581	9							
05	6541	X	8382	-0-		1841	B	-100047	903	1	6766	3	Y	630	624	0			20
									20	4	693	9							
06	7410	X	7070	-0-		-340	B	-100047	683	1	5527	3	Y	756	761	0			15
									28	4	832	9							
*07	7657	X	1306	-0-		-6351	B	-100047	528	1	111	3	Y	596	603	0			8
									11	4	656	9							
*08	0	X	2006	-0-		2006	B	-98041	577	1	560	3	Y	778	771	0			15
									13	4	856	9							
09	8280	X	5042	-0-		-3238	B	-98041	711	1	3389	3	Y	843	841	0			17
									15	4	927	9							
10	8370	X	6251	-0-		-2119	B	-98041	770	1	4690	3	Y	701	700	0			18
									20	4	771	9							
11	7080	X	2070	-0-		-5010	B	-98041	560	1	940	3	Y	505	509	0			14
									14	4	556	9							
12	5208	X	1241	-0-		-3967	B	-98041	581	1	90	3	Y	508	511	0			11
									11	4	559	9							

TOTAL GAS PROD: 59,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,078

MOBIL UNIT D AC WELL #: 5H RRCID -> 279864 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		129	-0-		129	B	-85321	107	1	1	3	Y	16	17	0			1
									3	4	18	9							
02	0	X	6533	-0-		6533	B	-78788	571	1	5871	3	Y	71	69	0			3
									13	4	78	9							
03	1395	X	8931	-0-		7536	B	-71252	493	1	8301	3	Y	112	111	0			4
									14	4	123	9							
04	1350	X	5867	-0-		4517	B	-66735	525	1	5247	3	Y	77	79	0			2
									10	4	85	9							
05	5301	X	1900	-0-		-3401	B	-66735	476	1	1394	3	Y	12	14	0			-0-
									17	4	13	9							
06	5130	X	5955	-0-		825	B	-65910	614	1	4996	3	Y	287	280	0			7
									29	4	316	9							
*07	5301	X	3908	-0-		-1393	B	-65910	467	1	3204	3	Y	202	207	0			2
									15	4	222	9							
*08	0	X	3529	-0-		3529	B	-62381	398	1	2931	3	Y	171	171	0			2
									12	4	188	9							
09	7020	X	3361	-0-		-3659	B	-62381	395	1	2817	3	Y	127	128	0			1
									9	4	140	9							
10	6169	X	2913	-0-		-3256	B	-62381	309	1	2546	3	Y	48	49	0			-0-
									5	4	53	9							
11	5970	X	4664	-0-		-1306	B	-62381	268	1	4333	3	Y	51	51	0			-0-
									7	4	56	9							
12	3906	X	4588	-0-		682	B	-61699	283	1	4207	3	Y	85	84	0			1
									4	4	94	9							

TOTAL GAS PROD: 52,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,259

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 6H RRCID -> 279954 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		162	-0-	162 B	-118680	146	1	3	3	Y	8	7	0			1
							4	4	9	9							
02	0	X	220	-0-	220 B	-118460	214	1	1	3	Y	-0-	1	0			-0-
							5	4									
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-118460					Y	-0-					-0-
04	150	N	79	-0-	-71 B	-118460	67	1	1	3	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
05	248	N	21	-0-	-227 B	-118460	18	1	1	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-118460					Y	-0-					-0-
*07	93	N	78	-0-	-15 B	-118460	63	1	6	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
*08	0	N	300	-0-	300 B	-118160	247	1	7	4	Y	42	41	0			1
							46	9									
09	0	N	212	-0-	212 B	-117948	177	1	4	4	Y	28	29	0			-0-
							31	9									
10	93	N	78	-0-	-15 B	-117948	68	1	1	4	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-117948					Y	-0-					-0-
12	217	N	295	-0-	78 B	-117870	282	1	3	4	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 1,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 5H RRCID -> 279955 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	8681	-0-	-2386 B	-147375	805	1	7052	3	Y	653	658	0			22
							106	4	718	9							
02	0	X	7856	-0-	7856 B	-139519	665	1	6435	3	Y	595	594	0			23
							101	4	655	9							
03	9300	X	8583	-0-	-717 B	-139519	755	1	7016	3	Y	642	640	0			25
							106	4	706	9							
04	8910	X	8003	-0-	-907 B	-139519	749	1	6506	3	Y	585	586	0			24
							104	4	644	9							
05	8711	X	8555	-0-	-156 B	-139519	738	1	7027	3	Y	575	579	0			20
							157	4	633	9							
06	8430	X	7959	-0-	-471 B	-139519	716	1	6509	3	Y	535	531	0			24
							145	4	589	9							
07	8711	X	7426	-0-	-1285 B	-139519	755	1	5473	3	Y	1020	996	0			48
							76	4	1122	9							
08	0	X	7213	-0-	7213 B	-132306	816	1	5150	3	Y	1015	1017	0			46
							130	4	1117	9							
09	8280	X	3950	-0-	-4330 B	-132306	695	1	2558	3	Y	582	601	0			27
							57	4	640	9							
10	8556	X	3064	-0-	-5492 B	-132306	776	1	1344	3	Y	716	707	0			36
							156	4	788	9							
11	7950	X	8289	-0-	339 B	-131967	1436	1	5786	3	Y	784	780	0			40
							205	4	862	9							
12	7440	X	8388	-0-	948 B	-131019	1449	1	5965	3	Y	722	731	0			31
							180	4	794	9							

TOTAL GAS PROD: 87,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,424

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1410	-0-		-47	B	-12964	537	1	580	3	Y	202	207	0		7
									71	4	222	9						
02	0	X	1168	-0-		1168	B	-11796	451	1	472	3	Y	161	162	0		6
									68	4	177	9						
03	1891	X	878	-0-		-1013	B	-11796	462	1	237	3	Y	104	106	0		4
									65	4	114	9						
04	1830	X	676	-0-		-1154	B	-11796	413	1	56	3	Y	136	134	0		6
									57	4	150	9						
05	1550	X	605	-0-		-945	B	-11796	440	1	45	3	Y	24	29	0		1
									94	4	26	9						
06	1350	X	685	-0-		-665	B	-11796	490	1	69	3	Y	24	24	0		1
									100	4	26	9						
07	1302	X	767	-0-		-535	B	-11796	546	1	127	3	Y	35	34	0		2
									55	4	39	9						
08	0	N	1016	-0-		1016	B	-10780	586	1	237	3	Y	90	88	0		4
									94	4	99	9						
09	690	N	1565	-0-		875	B	-9905	672	1	575	3	Y	238	231	0		11
									56	4	262	9						
10	775	N	857	-0-		82	B	-9823	592	1	119	4	Y	133	137	0		7
									146	9								
11	990	N	935	-0-		-55	B	-9823	632	1	3	3	Y	191	188	0		10
									90	4	210	9						
12	1612	N	1005	-0-		-607	B	-9823	752	1	85	3	Y	68	75	0		3
									93	4	75	9						

TOTAL GAS PROD: 11,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,406

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1207	-0-		1207	B	-77552	647	1	179	3	Y	342	342	0		3
									5	4	376	9						
02	0	X	7	-0-		7	B	-77545	3	1	4	9	Y	4	7	0		-0-
03	868	X	666	-0-		-202	B	-77545	359	1	28	3	Y	247	244	0		3
									7	4	272	9						
04	1170	X	1302	-0-		132	B	-77413	563	1	419	3	Y	283	281	0		5
									9	4	311	9						
05	1209	X	433	-0-		-776	B	-77413	265	1	1	3	Y	150	153	0		2
									2	4	165	9						
06	1170	X	-0-	-0-		-1170	B	-77413					Y	-0-	2	0		-0-
07	1333	X	-0-	-0-		-1333	B	-77413					Y	-0-				-0-
*08	0	X	111	-0-		111	B	-77302	109	1	2	4	Y	-0-				-0-
09	1290	X	267	-0-		-1023	B	-77302	142	1	123	3	Y	-0-				-0-
									2	4								
10	434	X	268	-0-		-166	B	-77302	261	1	7	4	Y	-0-				-0-
11	120	X	109	-0-		-11	B	-77302	107	1	2	4	Y	-0-				-0-
12	279	X	173	-0-		-106	B	-77302	168	1	5	4	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,026

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4467	-0-	4467 B	15704	1081	1	2787	3	Y	537	538	0			5
							8	4	591	9							
02	18670	X	2966	-0-	-15704 B	-0-	748	1	1493	3	Y	651	642	0			14
							9	4	716	9							
03	5338	X	5338	-0-	-0- B	-0-	881	1	3872	3	Y	515	523	0			6
							18	4	567	9							
04	4320	X	3566	-0-	-754 B	-0-	741	1	2015	3	Y	725	718	0			13
							12	4	798	9							
05	4464	X	2450	-0-	-2014 B	-0-	666	1	1266	3	Y	465	472	0			6
							6	4	512	9							
06	5160	X	2718	-0-	-2442 B	-0-	649	1	1477	3	Y	525	521	0			10
							14	4	578	9							
*07	5332	X	1694	-0-	-3638 B	-0-	441	1	793	3	Y	412	415	0			7
							7	4	453	9							
*08	1106	X	1106	-0-	-0- B	-0-	509	1	48	3	Y	493	491	0			9
							7	4	542	9							
09	3570	X	1026	-0-	-2544 B	-0-	546	1	6	4	Y	431	433	0			7
							474	9									
10	2790	X	733	-0-	-2057 B	-0-	439	1	12	4	Y	256	258	0			5
							282	9									
11	2730	X	1166	-0-	-1564 B	-0-	603	1	9	4	Y	504	498	0			11
							554	9									
12	1705	X	890	-0-	-815 B	-0-	462	1	13	4	Y	377	381	0			7
							415	9									

TOTAL GAS PROD: 28,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,891

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1178	-0-	-496 B	-74108	874	1	75	3	Y	203	204	0			2
							6	4	223	9							
02	0	X	1687	-0-	1687 B	-72421	911	1	501	3	Y	241	238	0			5
							10	4	265	9							
03	9300	X	952	-0-	-8348 B	-72421	701	1	50	3	Y	170	173	0			2
							14	4	187	9							
04	9000	X	2149	-0-	-6851 B	-72421	699	1	1126	3	Y	284	281	0			5
							12	4	312	9							
05	5673	X	748	-0-	-4925 B	-72421	253	1	414	3	Y	72	76	0			1
							2	4	79	9							
06	1800	X	-0-	-0-	-1800 B	-72421					Y	-0-	1	0			-0-
07	2232	X	-0-	-0-	-2232 B	-72421					Y	-0-					-0-
*08	0	X	74	-0-	74 B	-72347	57	1	3	3	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
09	2160	X	1844	-0-	-316 B	-72347	216	1	1371	3	Y	231	227	0			4
							3	4	254	9							
10	744	X	975	-0-	231 B	-72116	254	1	559	3	Y	141	142	0			3
							7	4	155	9							
11	60	X	1409	-0-	1349 B	-70767	334	1	824	3	Y	224	222	0			5
							5	4	246	9							
12	1891	X	2309	-0-	418 B	-70349	423	1	1237	3	Y	578	573	0			10
							13	4	636	9							

TOTAL GAS PROD: 13,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,156

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 4H RRCID -> 280059 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3054	-0-		-2185	B	-125395	297	1	2597	3	Y	139	133	0		9
									7	4	153	9						
02	0	X	2305	-0-		2305	B	-123090	210	1	2001	3	Y	81	87	0		3
									5	4	89	9						
03	3441	X	3236	-0-		-205	B	-123090	342	1	2775	3	Y	100	99	0		4
									9	4	110	9						
04	2970	X	7747	-0-		4777	B	-118313	686	1	6789	3	Y	235	232	0		7
									13	4	259	9						
05	3069	X	7887	-0-		4818	B	-113495	735	1	6896	3	Y	207	207	0		7
									28	4	228	9						
06	3120	X	5369	-0-		2249	B	-111246	469	1	4658	3	Y	198	200	0		5
									24	4	218	9						
*07	7998	X	5840	-0-		-2158	B	-111246	573	1	5038	3	Y	192	195	0		2
									18	4	211	9						
*08	0	X	5555	-0-		5555	B	-105691	575	1	4770	3	Y	175	175	0		2
									17	4	193	9						
09	7740	X	5379	-0-		-2361	B	-105691	458	1	4753	3	Y	143	144	0		1
									11	4	157	9						
10	7874	X	6292	-0-		-1582	B	-105691	458	1	5550	3	Y	251	250	0		2
									8	4	276	9						
11	5670	X	3750	-0-		-1920	B	-105691	302	1	3264	3	Y	161	162	0		1
									7	4	177	9						
12	5859	X	4450	-0-		-1409	B	-105691	318	1	3874	3	Y	230	229	0		2
									5	4	253	9						

TOTAL GAS PROD: 60,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,112

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280060 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	2054	-0-		597	B	-60307	1054	1	528	3	Y	422	422	0		4
									8	4	464	9						
02	0	X	993	-0-		993	B	-59314	687	1	3	3	Y	268	266	0		6
									8	4	295	9						
03	2480	X	840	-0-		-1640	B	-59314	582	1	1	3	Y	223	226	0		3
									12	4	245	9						
04	2400	X	8	-0-		-2392	B	-59314	6	1	2	9	Y	2	5	0		-0-
05	2046	X	66	-0-		-1980	B	-59314	57	1	9	9	Y	8	8	0		-0-
06	1980	X	285	-0-		-1695	B	-59314	270	1	5	4	Y	9	9	0		-0-
									10	9								
*07	1085	X	594	-0-		-491	B	-59314	352	1	5	4	Y	215	211	0		4
									237	9								
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-59314					Y	-0-	4	0		-0-
09	120	N	241	-0-		121	B	-59193	234	1	3	4	Y	4	4	0		-0-
									4	9								
10	124	N	875	-0-		751	B	-58442	600	1	118	3	Y	127	125	0		2
									17	4	140	9						
11	0	N	815	-0-		815	B	-57627	626	1	29	3	Y	137	136	0		3
									9	4	151	9						
12	124	N	752	-0-		628	B	-56999	537	1	15	4	Y	182	182	0		3
									200	9								

TOTAL GAS PROD: 7,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,597

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280062 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-37321			Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-37321			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-37321			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-37321			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-37321			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-37321			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-37321			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-37321			Y	-0-			-0-
09	T. A.		8	-0-	8 B	-37313	8	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-37313			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-37313			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-37313			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY B UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 280084 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195

01	2201	X	1377	-0-	-824	B	-113383	1074	1	28	3	Y	243	243	0	2
								8	4	267	9					
02	0	X	1029	-0-	1029	B	-112354	811	1	2	3	Y	188	186	0	4
								9	4	207	9					
03	2046	X	1196	-0-	-850	B	-112354	850	1	1	3	Y	298	298	0	4
								17	4	328	9					
04	1980	X	891	-0-	-1089	B	-112354	604	1	29	3	Y	225	225	0	4
								10	4	248	9					
05	1395	X	1151	-0-	-244	B	-112354	795	1	1	3	Y	317	317	0	4
								6	4	349	9					
06	1350	X	741	-0-	-609	B	-112354	518	1	1	3	Y	194	194	0	4
								9	4	213	9					
*07	1209	X	412	-0-	-797	B	-112354	302	1	2	3	Y	94	96	0	2
								5	4	103	9					
*08	0	X	854	-0-	854	B	-111500	542	1	8	4	Y	276	273	0	5
								304	9							
09	1110	X	681	-0-	-429	B	-111500	485	1	5	4	Y	174	176	0	3
								191	9							
10	1147	X	1188	-0-	41	B	-111459	704	1	20	4	Y	422	417	0	8
								464	9							
11	840	X	1672	-0-	832	B	-110627	808	1	349	3	Y	457	455	0	10
								12	4	503	9					
12	868	X	977	-0-	109	B	-110518	723	1	21	4	Y	212	218	0	4
								233	9							

TOTAL GAS PROD: 12,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,100

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280179 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4915	-0-		-758	B	-62887	506	1	3946	3	Y	417	417	0		4
									4	4	459	9						
02	0	X	4841	-0-		4841	B	-58046	380	1	4084	3	Y	338	335	0		7
									5	4	372	9						
03	5673	X	2949	-0-		-2724	B	-58046	319	1	2397	3	Y	205	209	0		3
									7	4	226	9						
04	5310	X	3449	-0-		-1861	B	-58046	359	1	2844	3	Y	218	217	0		4
									6	4	240	9						
05	5487	X	2767	-0-		-2720	B	-58046	325	1	2308	3	Y	118	121	0		1
									4	4	130	9						
06	5190	X	2810	-0-		-2380	B	-58046	344	1	2105	3	Y	319	314	0		6
									10	4	351	9						
*07	5363	X	4417	-0-		-946	B	-58046	463	1	3535	3	Y	373	372	0		7
									9	4	410	9						
*08	0	X	5517	-0-		5517	B	-52529	530	1	4485	3	Y	448	447	0		8
									9	4	493	9						
09	3450	X	4476	-0-		1026	B	-51503	466	1	3544	3	Y	418	419	0		7
									6	4	460	9						
10	4433	X	3195	-0-		-1238	B	-51503	457	1	2300	3	Y	385	385	0		7
									14	4	424	9						
11	5340	X	1952	-0-		-3388	B	-51503	317	1	1394	3	Y	214	216	0		5
									6	4	235	9						
12	5518	X	2772	-0-		-2746	B	-51503	465	1	1982	3	Y	283	283	0		5
									14	4	311	9						

TOTAL GAS PROD: 44,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,736

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 3H RRCID -> 280200 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.12244 - 16981

01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-8761					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-8761					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-8761					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-8761					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-8761					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-8761					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-8761					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-8761					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-8761					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-8761					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-8761					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-8761					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280205 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11988 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	3547	-0-		943	B	-53842		743	1	2363	3	Y	389	386	0			7
										13	4	428	9							
02	0	X	4351	-0-		4351	B	-49491		701	1	3329	3	Y	277	281	0			3
										16	4	305	9							
03	2387	X	3539	-0-		1152	B	-48339		723	1	2465	3	Y	311	310	0			4
										9	4	342	9							
04	3420	X	3397	-0-		-23	B	-48339		673	1	2328	3	Y	354	353	0			5
										7	4	389	9							
05	4805	X	2670	-0-		-2135	B	-48339		624	1	1682	3	Y	326	326	0			5
										5	4	359	9							
06	4650	X	2331	-0-		-2319	B	-48339		461	1	1517	3	Y	313	315	0			3
										9	4	344	9							
*07	4805	X	2820	-0-		-1985	B	-48339		638	1	1721	3	Y	408	407	0			4
										12	4	449	9							
*08	0	X	1801	-0-		1801	B	-46538		559	1	961	3	Y	244	246	0			2
										13	4	268	9							
09	3390	X	1644	-0-		-1746	B	-46538		322	1	1071	3	Y	227	227	0			2
										1	4	250	9							
10	2852	X	2083	-0-		-769	B	-46538		251	1	1483	3	Y	309	308	0			3
										9	4	340	9							
11	2730	X	1805	-0-		-925	B	-46538		268	1	1152	3	Y	347	345	0			5
										3	4	382	9							
12	2821	X	1476	-0-		-1345	B	-46538		167	1	1078	3	Y	203	205	0			3
										8	4	223	9							

TOTAL GAS PROD: 31,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,708

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2903	-0-		702	B	-109915		706	1	2018	3	Y	152	153	0			3
										12	4	167	9							
02	0	X	3600	-0-		3600	B	-106315		725	1	2654	3	Y	186	187	0			2
										16	4	205	9							
03	2573	X	1662	-0-		-911	B	-106315		659	1	985	3	Y	9	11	0			-0-
										8	4	10	9							
04	2820	X	972	-0-		-1848	B	-106315		584	1	372	3	Y	9	9	0			-0-
										6	4	10	9							
05	3286	X	1826	-0-		-1460	B	-106315		591	1	1055	3	Y	159	157	0			2
										5	4	175	9							
06	3180	X	633	-0-		-2547	B	-106315		421	1	147	3	Y	54	55	0			1
										6	4	59	9							
*07	3286	X	557	-0-		-2729	B	-106315		517	1	12	3	Y	17	18	0			-0-
										9	4	19	9							
*08	0	X	443	-0-		443	B	-105872		422	1	9	3	Y	2	2	0			-0-
										10	4	2	9							
09	1800	X	337	-0-		-1463	B	-105872		334	1	1	4	Y	2	2	0			-0-
										2	9									
10	1829	X	2499	-0-		670	B	-105202		540	1	1619	3	Y	291	288	0			3
										20	4	320	9							
11	630	X	2235	-0-		1605	B	-103597		624	1	1428	3	Y	162	163	0			2
										5	4	178	9							
12	558	X	2023	-0-		1465	B	-102132		595	1	1325	3	Y	67	68	0			1
										29	4	74	9							

TOTAL GAS PROD: 19,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,110

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	496	-0-		403	B	-40949	298	1	25	3	Y	155	153	0		2
									2	4	171	9						
02	T. A.		1238	-0-		1238	B	-39711	718	1	200	3	Y	284	280	0		6
									8	4	312	9						
03	T. A.		950	-0-		950	B	-38761	685	1	38	3	Y	194	198	0		2
									14	4	213	9						
04	T. A.		1373	-0-		1373	B	-37388	527	1	595	3	Y	220	218	0		4
									9	4	242	9						
05	T. A.		1298	-0-		1298	B	-36090	697	1	359	3	Y	215	216	0		3
									5	4	237	9						
06	0	X	1487	-0-		1487	B	-34603	540	1	757	3	Y	163	163	0		3
									11	4	179	9						
*07	0	X	1800	-0-		1800	B	-32803	546	1	1081	3	Y	149	149	0		3
									9	4	164	9						
*08	1302	X	1995	-0-		693	B	-32110	613	1	1075	3	Y	271	269	0		5
									9	4	298	9						
09	1650	X	2330	-0-		680	B	-31430	623	1	1311	3	Y	354	353	0		6
									7	4	389	9						
10	1798	X	1560	-0-		-238	B	-31430	709	1	594	3	Y	215	217	0		4
									20	4	237	9						
11	1920	X	319	-0-		-1601	B	-31430	115	1	110	3	Y	84	86	0		2
									2	4	92	9						
12	2418	X	907	-0-		-1511	B	-31430	675	1	36	3	Y	161	160	0		3
									19	4	177	9						

TOTAL GAS PROD: 15,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,465

URRUTIA UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1155	-0-		-1511	B	-90904	407	1	486	3	Y	233	217	0		22
									6	4	256	9						
02	0	X	2896	-0-		2896	B	-88008	521	1	2028	3	Y	305	315	0		12
									11	4	336	9						
03	1767	X	2091	-0-		324	B	-87684	527	1	1484	3	Y	60	69	0		3
									14	4	66	9						
04	1710	X	1759	-0-		49	B	-87635	492	1	1171	3	Y	75	75	0		3
									13	4	83	9						
05	3193	X	1755	-0-		-1438	B	-87635	511	1	1150	3	Y	67	68	0		2
									20	4	74	9						
06	3090	X	1596	-0-		-1494	B	-87635	653	1	779	3	Y	130	126	0		6
									21	4	143	9						
*07	3193	X	1468	-0-		-1725	B	-87635	570	1	718	3	Y	150	150	0		6
									15	4	165	9						
*08	0	X	1825	-0-		1825	B	-85810	307	1	1282	3	Y	206	203	0		9
									9	4	227	9						
09	1770	X	2017	-0-		247	B	-85563	358	1	1358	3	Y	267	263	0		13
									7	4	294	9						
10	1767	X	2501	-0-		734	B	-84829	459	1	1751	3	Y	253	254	0		12
									13	4	278	9						
11	1770	X	2843	-0-		1073	B	-83756	478	1	2036	3	Y	270	270	0		12
									32	4	297	9						
12	2077	X	2347	-0-		270	B	-83486	512	1	1552	3	Y	189	193	0		8
									75	4	208	9						

TOTAL GAS PROD: 24,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,205

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280406 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	3792	-0-	-3059 B	-39739	526	1	1803	3	Y	1323	1247	0			124
							8	4	1455	9							
02	0	X	3529	-0-	3529 B	-36210	477	1	1276	3	Y	1605	1667	0			62
							10	4	1766	9							
03	5363	X	3027	-0-	-2336 B	-36210	571	1	1828	3	Y	557	594	0			25
							15	4	613	9							
04	3660	X	2798	-0-	-862 B	-36210	527	1	1367	3	Y	809	804	0			30
							14	4	890	9							
05	3906	X	2419	-0-	-1487 B	-36210	527	1	870	3	Y	910	907	0			33
							21	4	1001	9							
06	3780	X	1775	-0-	-2005 B	-36210	477	1	551	3	Y	665	668	0			30
							15	4	732	9							
*07	3906	X	1840	-0-	-2066 B	-36210	467	1	768	3	Y	538	545	0			23
							13	4	592	9							
*08	0	X	1973	-0-	1973 B	-34237	368	1	1095	3	Y	454	457	0			20
							11	4	499	9							
09	2790	X	1202	-0-	-1588 B	-34237	345	1	326	3	Y	477	474	0			23
							6	4	525	9							
10	2418	X	830	-0-	-1588 B	-34237	364	1	1	3	Y	414	418	0			19
							10	4	455	9							
11	1950	X	952	-0-	-998 B	-34237	443	1	6	3	Y	432	432	0			19
							28	4	475	9							
12	2015	X	2737	-0-	722 B	-33515	699	1	1174	3	Y	693	682	0			30
							102	4	762	9							

TOTAL GAS PROD: 26,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,877

URRUTIA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280467 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	609	-0-	330 B	-22880	414	1	5	3	Y	167	152	0			16
							6	4	184	9							
02	0	N	549	-0-	549 B	-22331	390	1	1	3	Y	136	147	0			5
							8	4	150	9							
03	465	N	584	-0-	119 B	-22212	494	1	2	3	Y	68	70	0			3
							13	4	75	9							
04	450	N	8	-0-	-442 B	-22212	6	1	2	3	Y	-0-	3	0			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465 B	-22212					Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450 B	-22212					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8 B	-22212					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-22212					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-22212					Y	-0-					-0-
10	0	N	342	-0-	342 B	-21870	294	1	1	3	Y	35	33	0			2
							8	4	39	9							
11	0	N	591	-0-	591 B	-21279	498	1	31	4	Y	56	55	0			3
							62	9									
12	0	N	125	-0-	125 B	-21154	108	1	16	4	Y	1	4	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280468 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1647	-0-		-988	B	-39142	440	1	879	3	Y	287	289	0			4
									12	4	316	9							
02	0	X	1302	-0-		1302	B	-37840	476	1	351	3	Y	419	372	0	41	1	10
									14	4	461	9							
03	2635	X	1260	-0-		-1375	B	-37840	622	1	366	3	Y	233	238	0			5
									16	4	256	9							
04	1680	X	898	-0-		-782	B	-37840	431	1	272	3	Y	170	170	0			5
									8	4	187	9							
05	1736	X	1116	-0-		-620	B	-37840	490	1	295	3	Y	292	288	0			9
									10	4	321	9							
06	1620	X	1667	-0-		47	B	-37793	418	1	272	3	Y	878	869	0			18
									11	4	966	9							
*07	1488	X	2530	-0-		1042	B	-36751	447	1	709	3	Y	1240	1241	0			17
									10	4	1364	9							
*08	0	X	3129	-0-		3129	B	-33622	259	1	1282	3	Y	1438	1427	0			28
									6	4	1582	9							
09	1800	X	1812	-0-		12	B	-33610	215	1	1016	3	Y	524	542	0			10
									5	4	576	9							
10	2542	X	1405	-0-		-1137	B	-33610	211	1	927	3	Y	238	242	0			6
									5	4	262	9							
11	3060	X	1342	-0-		-1718	B	-33610	193	1	883	3	Y	237	236	0			7
									5	4	261	9							
12	3162	X	1374	-0-		-1788	B	-33610	197	1	919	3	Y	231	233	0			5
									4	4	254	9							

TOTAL GAS PROD: 19,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,187

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280469 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2055	-0-		-2161	B	-54069	435	1	23	3	Y	1441	1441	0			22
									12	4	1585	9							
02	0	X	2380	-0-		2380	B	-51689	430	1	344	3	Y	1449	1295	0	143	1	33
									12	4	1594	9							
03	4681	X	3180	-0-		-1501	B	-51689	596	1	1326	3	Y	1129	1136	0			26
									16	4	1242	9							
04	4530	X	1607	-0-		-2923	B	-51689	414	1	581	3	Y	549	560	0			15
									8	4	604	9							
05	3193	X	1399	-0-		-1794	B	-51689	409	1	414	3	Y	516	515	0			16
									8	4	568	9							
06	3090	X	1483	-0-		-1607	B	-51689	293	1	1032	3	Y	135	148	0			3
									9	4	149	9							
*07	3193	X	1857	-0-		-1336	B	-51689	234	1	1318	3	Y	273	272	0			4
									5	4	300	9							
*08	0	X	2558	-0-		2558	B	-49131	272	1	1286	3	Y	903	889	0			18
									7	4	993	9							
09	1710	X	1383	-0-		-327	B	-49131	219	1	609	3	Y	500	508	0			10
									5	4	550	9							
10	1891	X	1251	-0-		-640	B	-49131	207	1	621	3	Y	380	380	0			10
									5	4	418	9							
11	2490	X	1175	-0-		-1315	B	-49131	187	1	443	3	Y	491	487	0			14
									5	4	540	9							
12	2573	X	1168	-0-		-1405	B	-49131	193	1	465	3	Y	460	464	0			10
									4	4	506	9							

TOTAL GAS PROD: 21,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,226

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 280471 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	-0-	-0-	-3999 B	-57917					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-57917					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1175	-0-	1175 B	-56742	257	1	723	3	Y	171	163	0			8
							7	4	188	9							
04	T. A.		2612	-0-	2612 B	-54130	681	1	1528	3	Y	350	345	0			13
							18	4	385	9							
05	T. A.		748	-0-	748 B	-53382	559	1	1	3	Y	151	158	0			6
							22	4	166	9							
06	0	X	177	-0-	177 B	-53205	164	1	1	3	Y	6	12	0			-0-
							5	4	7	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-53205					Y	-0-					-0-
*08	2697	X	1406	-0-	-1291 B	-53205	239	1	1018	3	Y	129	123	0			6
							7	4	142	9							
09	2610	X	3329	-0-	719 B	-52486	473	1	2377	3	Y	427	412	0			21
							9	4	470	9							
10	744	X	2133	-0-	1389 B	-51097	455	1	1552	3	Y	103	119	0			5
							13	4	113	9							
11	1380	X	2238	-0-	858 B	-50239	445	1	1669	3	Y	86	87	0			4
							29	4	95	9							
12	3441	X	712	-0-	-2729 B	-50239	603	1	88	4	Y	19	22	0			1
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 14,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,442

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280472 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	640	-0-	-4568 B	-20201	366	1	1	3	Y	239	236	0			4
							10	4	263	9							
02	0	X	442	-0-	442 B	-19759	261	1	7	4	Y	158	142	0	16	1	4
							174	9									
03	5208	X	75	-0-	-5133 B	-19759	62	1	2	4	Y	10	14	0			-0-
							11	9									
04	1560	X	596	-0-	-964 B	-19759	315	1	6	4	Y	250	243	0			7
							275	9									
05	651	X	894	-0-	243 B	-19516	577	1	1	3	Y	277	275	0			9
							11	4	305	9							
06	630	X	365	-0-	-265 B	-19516	252	1	7	4	Y	96	103	0			2
							106	9									
07	620	X	339	-0-	-281 B	-19516	266	1	5	4	Y	62	63	0			1
							68	9									
08	0	N	372	-0-	372 B	-19144	265	1	6	4	Y	92	91	0			2
							101	9									
09	360	N	545	-0-	185 B	-18959	347	1	7	4	Y	174	173	0			3
							191	9									
10	341	N	1127	-0-	786 B	-18173	560	1	13	4	Y	504	494	0			13
							554	9									
11	360	N	1364	-0-	1004 B	-17169	593	1	275	3	Y	438	439	0			12
							14	4	482	9							
12	558	N	1097	-0-	539 B	-16630	486	1	335	3	Y	242	249	0			5
							10	4	266	9							

TOTAL GAS PROD: 7,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,542

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280474 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	985	-0-	210 B	-102767	812	1	12	3	Y	141	141	0	1
							6	4	155	9					
02	0	X	744	-0-	744 B	-102023	571	1	28	3	Y	125	123	0	3
							7	4	138	9					
03	1302	X	511	-0-	-791 B	-102023	379	1	6	3	Y	108	110	0	1
							7	4	119	9					
04	1260	X	384	-0-	-876 B	-102023	193	1	120	3	Y	62	62	0	1
							3	4	68	9					
05	1178	X	359	-0-	-819 B	-102023	265	1	2	3	Y	82	82	0	1
							2	4	90	9					
06	960	X	50	-0-	-910 B	-102023	41	1	1	3	Y	6	7	0	-0-
							1	4	7	9					
07	837	X	-0-	-0-	-837 B	-102023					Y	-0-			-0-
*08	0	X	12	-0-	12 B	-102011	12	1			Y	-0-			-0-
09	390	X	7	-0-	-383 B	-102011	6	1	1	3	Y	-0-			-0-
10	372	X	580	-0-	208 B	-101803	114	1	395	3	Y	62	61	0	1
							3	4	68	9					
11	60	X	2763	-0-	2703 B	-99100	522	1	2047	3	Y	168	165	0	4
							9	4	185	9					
12	13	X	2772	-0-	2759 B	-96341	667	1	1891	3	Y	176	177	0	3
							20	4	194	9					

TOTAL GAS PROD: 9,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 930

FOSTER UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280492 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	7181	-0-	2314 B	-39267	741	1	6107	3	Y	292	284	0	27
							12	4	321	9					
02	0	X	6106	-0-	6106 B	-33161	740	1	4433	3	Y	834	829	0	32
							16	4	917	9					
03	11036	X	997	-0-	-10039 B	-33161	599	1	2	3	Y	345	361	0	16
							16	4	380	9					
04	10680	X	954	-0-	-9726 B	-33161	515	1	9	3	Y	379	381	0	14
							13	4	417	9					
05	11036	X	3703	-0-	-7333 B	-33161	706	1	2562	3	Y	370	370	0	14
							28	4	407	9					
06	6960	X	1097	-0-	-5863 B	-33161	258	1	772	3	Y	53	65	0	2
							9	4	58	9					
07	6758	X	-0-	-0-	-6758 B	-33161					Y	-0-	2	0	-0-
*08	0	X	3864	-0-	3864 B	-29297	60	1	2	4	Y	3456	3307	0	149
							3802	9							
09	3570	X	38	-0-	-3532 B	-29297	37	1	1	4	Y	-0-	149	0	-0-
10	3689	X	10	-0-	-3679 B	-29297	6	1	4	9	Y	4	4	0	-0-
11	3750	X	-0-	-0-	-3750 B	-29297					Y	-0-			-0-
12	3875	X	2607	-0-	-1268 B	-29297	531	1	1566	3	Y	393	376	0	17
							78	4	432	9					

TOTAL GAS PROD: 26,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,126

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280517 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	1266	-0-	-4655 B	-70263	809	1	95	3	Y	324	323	0			3
							6	4	356	9							
02	0	X	2052	-0-	2052 B	-68211	789	1	880	3	Y	340	336	0			7
							9	4	374	9							
03	2976	X	2726	-0-	-250 B	-68211	795	1	1468	3	Y	406	408	0			5
							16	4	447	9							
04	2760	X	4922	-0-	2162 B	-66049	743	1	3590	3	Y	524	520	0			9
							13	4	576	9							
05	2449	X	4682	-0-	2233 B	-63816	793	1	3270	3	Y	556	558	0			7
							7	4	612	9							
06	2640	X	5755	-0-	3115 B	-60701	705	1	3876	3	Y	1049	1036	0			20
							20	4	1154	9							
*07	4278	X	8737	-0-	4459 B	-56242	964	1	6404	3	Y	1228	1227	0			21
							18	4	1351	9							
*08	0	X	8116	-0-	8116 B	-48126	942	1	5871	3	Y	1170	1170	0			21
							16	4	1287	9							
09	6600	X	8991	-0-	2391 B	-45735	949	1	6879	3	Y	1045	1049	0			17
							13	4	1150	9							
10	8835	X	5477	-0-	-3358 B	-45735	773	1	3919	3	Y	693	697	0			13
							23	4	762	9							
11	8490	X	4558	-0-	-3932 B	-45735	792	1	3030	3	Y	656	655	0			14
							14	4	722	9							
12	9300	X	4606	-0-	-4694 B	-45735	817	1	3167	3	Y	544	549	0			9
							24	4	598	9							

TOTAL GAS PROD: 61,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,535

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 280520 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	1353	-0-	-3080 B	-40730	470	1	578	3	Y	265	266	0			4
							13	4	292	9							
02	0	X	1505	-0-	1505 B	-39225	484	1	644	3	Y	330	294	0	32	1	8
							14	4	363	9							
03	4061	X	1862	-0-	-2199 B	-39225	572	1	817	3	Y	416	414	0			10
							15	4	458	9							
04	3930	X	4242	-0-	312 B	-38913	707	1	3219	3	Y	275	278	0			7
							13	4	303	9							
05	1953	X	3365	-0-	1412 B	-37501	731	1	2400	3	Y	199	200	0			6
							15	4	219	9							
06	1800	X	4435	-0-	2635 B	-34866	675	1	3603	3	Y	121	125	0			2
							24	4	133	9							
*07	4371	X	9395	-0-	5024 B	-29842	927	1	8260	3	Y	168	168	0			2
							23	4	185	9							
*08	0	X	7584	-0-	7584 B	-22258	861	1	6553	3	Y	135	134	0			3
							21	4	149	9							
09	5250	X	7324	-0-	2074 B	-20184	851	1	6021	3	Y	394	389	0			8
							19	4	433	9							
10	9486	X	4139	-0-	-5347 B	-20184	716	1	3249	3	Y	142	146	0			4
							18	4	156	9							
11	9090	X	1931	-0-	-7159 B	-20184	726	1	939	3	Y	225	223	0			6
							18	4	248	9							
12	9393	X	890	-0-	-8503 B	-20184	777	1	15	4	Y	89	93	0			2
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 48,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,759

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 280523 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12204 - 18578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	5181	-0-	-3592 B	-75492	1194	1	3409	3	Y	517	517	0			5
							9	4	569	9							
02	0	X	4583	-0-	4583 B	-70909	906	1	3061	3	Y	550	543	0			12
							11	4	605	9							
03	8773	X	4494	-0-	-4279 B	-70909	890	1	3180	3	Y	369	376	0			5
							18	4	406	9							
04	5670	X	7132	-0-	1462 B	-69447	1001	1	5709	3	Y	368	366	0			7
							17	4	405	9							
05	5332	X	5615	-0-	283 B	-69164	829	1	4417	3	Y	328	331	0			4
							8	4	361	9							
06	5010	X	7528	-0-	2518 B	-66646	891	1	6100	3	Y	464	459	0			9
							27	4	510	9							
*07	7378	X	10137	-0-	2759 B	-63887	1081	1	8477	3	Y	507	507	0			9
							21	4	558	9							
*08	0	X	8098	-0-	8098 B	-55789	704	1	6944	3	Y	397	399	0			7
							13	4	437	9							
09	8880	X	5386	-0-	-3494 B	-55789	624	1	4421	3	Y	303	305	0			5
							8	4	333	9							
10	10230	X	5287	-0-	-4943 B	-55789	619	1	4301	3	Y	316	315	0			6
							19	4	348	9							
11	9810	X	3776	-0-	-6034 B	-55789	585	1	2918	3	Y	239	240	0			5
							10	4	263	9							
12	10137	X	4539	-0-	-5598 B	-55789	635	1	3569	3	Y	287	287	0			5
							19	4	316	9							

TOTAL GAS PROD: 71,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,645

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	1424	-0-	-2327 B	-90094	475	1	702	3	Y	213	215	0			3
							13	4	234	9							
02	0	X	564	-0-	564 B	-89530	404	1	52	3	Y	88	80	0	9	1	2
							11	4	97	9							
03	5766	X	246	-0-	-5520 B	-89530	166	1	4	4	Y	69	69	0			2
							76	9									
04	5580	X	259	-0-	-5321 B	-89530	205	1	10	3	Y	36	37	0			1
							4	4	40	9							
05	5766	X	-0-	-0-	-5766 B	-89530					Y	-0-	1	0			-0-
06	1410	X	1287	-0-	-123 B	-89530	535	1	659	3	Y	71	70	0			1
							15	4	78	9							
*07	620	X	4707	-0-	4087 B	-85443	744	1	3855	3	Y	83	83	0			1
							17	4	91	9							
*08	0	X	7115	-0-	7115 B	-78328	817	1	5626	3	Y	593	582	0			12
							20	4	652	9							
09	1440	N	5459	-0-	4019 B	-74309	753	1	4132	3	Y	507	509	0			10
							16	4	558	9							
10	2914	X	7357	-0-	4443 B	-69866	861	1	5835	3	Y	581	576	0			15
							22	4	639	9							
11	2820	X	5231	-0-	2411 B	-67455	730	1	4020	3	Y	419	422	0			12
							20	4	461	9							
12	2914	X	5622	-0-	2708 B	-64747	765	1	4399	3	Y	402	405	0			9
							16	4	442	9							

TOTAL GAS PROD: 39,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,062

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	200	-0-	-2001	B	-54256	132	1	2	4	Y	60	61	0		6
								66	9								
02	0	X	138	-0-	138	B	-54118	111	1	2	4	Y	23	28	0		1
								25	9								
03	4836	X	4731	-0-	-105	B	-54118	740	1	3434	3	Y	488	467	0		22
								20	4	537	9						
04	4680	X	2148	-0-	-2532	B	-54118	687	1	1286	3	Y	143	160	0		5
								18	4	157	9						
05	527	X	3446	-0-	2919	B	-51199	379	1	2790	3	Y	238	234	0		9
								15	4	262	9						
06	4590	X	5110	-0-	520	B	-50679	304	1	4438	3	Y	319	314	0		14
								17	4	351	9						
*07	4743	X	5746	-0-	1003	B	-49676	317	1	5035	3	Y	348	347	0		15
								11	4	383	9						
*08	0	X	6582	-0-	6582	B	-43094	295	1	6047	3	Y	209	215	0		9
								10	4	230	9						
09	5520	X	6927	-0-	1407	B	-41687	289	1	6418	3	Y	194	194	0		9
								7	4	213	9						
10	5704	X	6724	-0-	1020	B	-40667	318	1	6172	3	Y	203	203	0		9
								11	4	223	9						
11	5520	X	4643	-0-	-877	B	-40667	259	1	4210	3	Y	140	143	0		6
								20	4	154	9						
12	5704	X	4477	-0-	-1227	B	-40667	273	1	3716	3	Y	407	395	0		18
								40	4	448	9						

TOTAL GAS PROD: 50,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,772

HEMBY UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	779	-0-	-58	B	-108708	403	1	7	4	Y	335	327	0		11
								369	9								
02	0	N	383	-0-	383	B	-108325	370	1	7	4	Y	5	16	0		-0-
								6	9								
03	682	N	425	-0-	-257	B	-108325	362	1	4	4	Y	54	52	0		2
								59	9								
04	750	N	1030	-0-	280	B	-108045	307	1	6	4	Y	652	637	0		17
								717	9								
05	434	N	659	-0-	225	B	-107820	188	1	2	4	Y	426	427	0		16
								469	9								
06	420	N	982	-0-	562	B	-107258	382	1	34	3	Y	507	519	0		4
								8	4	558	9						
07	1054	N	944	-0-	-110	B	-107258	459	1	8	3	Y	429	429	0		4
								5	4	472	9						
08	0	N	1036	-0-	1036	B	-106222	586	1	14	3	Y	390	389	0		5
								7	4	429	9						
09	990	N	925	-0-	-65	B	-106222	418	1	6	4	Y	455	453	0		7
								501	9								
10	930	N	1273	-0-	343	B	-105879	376	1	502	3	Y	353	354	0		6
								7	4	388	9						
11	990	N	605	-0-	-385	B	-105879	458	1	3	3	Y	122	126	0		2
								10	4	134	9						
12	961	N	390	-0-	-571	B	-105879	337	1	6	4	Y	43	44	0		1
								47	9								

TOTAL GAS PROD: 9,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,771

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	7268	-0-	820	B	-51889	449	1	6361	3	Y	410	419	0			13
								7	4	451	9							
02	0	X	1587	-0-	1587	B	-50302	328	1	935	3	Y	289	285	0			17
								6	4	318	9							
03	3348	X	6044	-0-	2696	B	-47606	620	1	4934	3	Y	439	438	0			18
								7	4	483	9							
04	3240	X	8679	-0-	5439	B	-42167	870	1	7305	3	Y	444	450	0			12
								16	4	488	9							
05	3348	X	2691	-0-	-657	B	-42167	336	1	2072	3	Y	254	256	0			10
								4	4	279	9							
06	3240	X	3438	-0-	198	B	-41969	680	1	2435	3	Y	281	289	0			2
								14	4	309	9							
07	3348	X	6789	-0-	3441	B	-38528	712	1	5356	3	Y	648	644	0			6
								8	4	713	9							
08	0	X	2219	-0-	2219	B	-36309	349	1	1572	3	Y	267	269	0			4
								4	4	294	9							
09	8670	X	5578	-0-	-3092	B	-36309	659	1	4248	3	Y	601	596	0			9
								10	4	661	9							
10	6789	X	3388	-0-	-3401	B	-36309	549	1	2112	3	Y	652	650	0			11
								10	4	717	9							
11	6570	X	3605	-0-	-2965	B	-36309	537	1	2487	3	Y	517	518	0			10
								12	4	569	9							
12	6789	X	5542	-0-	-1247	B	-36309	722	1	4230	3	Y	524	524	0			10
								14	4	576	9							

TOTAL GAS PROD: 56,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,326

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 4H RRCID -> 281072 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	5	-0-	-398	B	-45865	5	1			Y	-0-					-0-
02	T. A.		143	-0-	143	B	-45722	114	1	3	4	Y	24	24	0			-0-
								26	9									
03	T. A.		969	-0-	969	B	-44753	492	1	31	3	Y	401	396	0			5
								5	4	441	9							
04	T. A.		1031	-0-	1031	B	-43722	464	1	46	3	Y	469	468	0			6
								5	4	516	9							
05	T. A.		1016	-0-	1016	B	-42706	486	1	6	3	Y	474	473	0			7
								3	4	521	9							
06	0	X	317	-0-	317	B	-42389	279	1	4	3	Y	27	34	0			-0-
								4	4	30	9							
*07	868	N	727	-0-	-141	B	-42389	332	1	7	3	Y	347	344	0			3
								6	4	382	9							
*08	806	N	386	-0-	-420	B	-42389	344	1	2	3	Y	29	32	0			-0-
								8	4	32	9							
09	330	N	738	-0-	408	B	-41981	498	1	2	4	Y	216	214	0			2
								238	9									
10	713	N	584	-0-	-129	B	-41981	529	1	19	4	Y	33	35	0			-0-
								36	9									
11	360	N	562	-0-	202	B	-41779	500	1	4	4	Y	53	52	0			1
								58	9									
12	775	N	577	-0-	-198	B	-41779	473	1	23	4	Y	74	74	0			1
								81	9									

TOTAL GAS PROD: 7,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,147

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1419	-0-	-162 B	-175647	1088	1	77	3	Y	224	224	0	2
							8	4	246	9					
02	0	N	1149	-0-	1149 B	-174498	759	1	216	3	Y	150	149	0	3
							9	4	165	9					
03	1457	N	838	-0-	-619 B	-174498	531	1	92	3	Y	185	186	0	2
							11	4	204	9					
04	1380	N	1443	-0-	63 B	-174435	284	1	1016	3	Y	125	125	0	2
							5	4	138	9					
05	1271	N	178	-0-	-1093 B	-174435	111	1	4	3	Y	56	57	0	1
							1	4	62	9					
06	810	N	554	-0-	-256 B	-174435	27	1	498	3	Y	25	26	0	-0-
							1	4	28	9					
07	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-174435					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-174435					Y	-0-			-0-
09	1440	X	-0-	-0-	-1440 B	-174435					Y	-0-			-0-
10	589	X	835	-0-	246 B	-174189	70	1	595	3	Y	153	150	0	3
							2	4	168	9					
11	540	X	1231	-0-	691 B	-173498	379	1	457	3	Y	354	349	0	8
							6	4	389	9					
12	0	X	1034	-0-	1034 B	-172464	590	1	88	3	Y	308	311	0	5
							17	4	339	9					

TOTAL GAS PROD: 8,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,580

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	3496	-0-	1388 B	-25014	987	1	2127	3	Y	340	340	0	3
							8	4	374	9					
02	0	X	822	-0-	822 B	-24192	484	1	16	3	Y	287	284	0	6
							6	4	316	9					
03	3286	X	430	-0-	-2856 B	-24192	250	1	5	4	Y	159	163	0	2
							175	9							
04	3390	X	515	-0-	-2875 B	-24192	216	1	2	3	Y	266	263	0	5
							4	4	293	9					
05	3503	X	991	-0-	-2512 B	-24192	318	1	408	3	Y	238	240	0	3
							3	4	262	9					
06	3390	X	1649	-0-	-1741 B	-24192	322	1	983	3	Y	305	302	0	6
							8	4	336	9					
*07	899	X	1	-0-	-898 B	-24192	1	1			Y	-0-	6	0	-0-
*08	0	X	351	-0-	351 B	-23841	150	1	5	3	Y	176	173	0	3
							2	4	194	9					
09	1860	X	956	-0-	-904 B	-23841	85	1	794	3	Y	69	71	0	1
							1	4	76	9					
10	1705	X	1106	-0-	-599 B	-23841	109	1	499	3	Y	450	442	0	9
							3	4	495	9					
11	1650	X	3628	-0-	1978 B	-21863	563	1	2682	3	Y	339	341	0	7
							10	4	373	9					
12	992	X	4841	-0-	3849 B	-18014	783	1	3694	3	Y	309	311	0	5
							24	4	340	9					

TOTAL GAS PROD: 18,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,938

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 4H RRCID -> 281503 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	167	-0-		167	B	-231250	142	1	6	3	Y	-0-				-0-
									19	4								
02	0	N	352	-0-		352	B	-230898	94	1	15	3	Y	208	200	0		8
									14	4	229	9						
03	0	N	1880	-0-		1880	B	-229018	492	1	748	3	Y	519	506	0		21
									69	4	571	9						
04	150	N	451	-0-		301	B	-228717	241	1	33	4	Y	161	175	0		7
									177	9								
05	403	N	1223	-0-		820	B	-227897	343	1	453	3	Y	322	318	0		11
									73	4	354	9						
06	900	N	2068	-0-		1168	B	-226729	543	1	879	3	Y	487	476	0		22
									110	4	536	9						
07	465	N	1802	-0-		1337	B	-225392	575	1	707	3	Y	420	422	0		20
									58	4	462	9						
08	0	N	1807	-0-		1807	B	-223585	582	1	686	3	Y	405	407	0		18
									93	4	446	9						
09	2070	N	2178	-0-		108	B	-223477	569	1	1136	3	Y	387	387	0		18
									47	4	426	9						
10	1798	N	2944	-0-		1146	B	-222331	678	1	1685	3	Y	404	402	0		20
									137	4	444	9						
11	1740	N	2920	-0-		1180	B	-221151	906	1	1457	3	Y	389	389	0		20
									129	4	428	9						
12	2263	N	2741	-0-		478	B	-220673	785	1	1482	3	Y	343	348	0		15
									97	4	377	9						

TOTAL GAS PROD: 20,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,045

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6618	-0-		-1287	B	-146547	809	1	4553	3	Y	1135	1118	0		37
									7	4	1249	9						
02	0	X	5165	-0-		5165	B	-141382	775	1	3330	3	Y	955	943	0	20 1	29
									9	4	1051	9						
03	7285	X	6474	-0-		-811	B	-141382	856	1	4545	3	Y	970	978	0		21
									6	4	1067	9						
04	6510	X	5486	-0-		-1024	B	-141382	771	1	3750	3	Y	864	860	0		25
									15	4	950	9						
05	6665	X	5845	-0-		-820	B	-141382	823	1	3892	3	Y	1017	1008	0		34
									11	4	1119	9						
06	6390	X	6586	-0-		196	B	-141186	843	1	5127	3	Y	545	563	0		16
									16	4	600	9						
*07	6479	X	4994	-0-		-1485	B	-141186	710	1	4044	3	Y	208	217	0		7
									11	4	229	9						
*08	0	X	5018	-0-		5018	B	-136168	605	1	4010	3	Y	354	347	0		14
									14	4	389	9						
09	6720	X	4697	-0-		-2023	B	-136168	683	1	3813	3	Y	177	183	0		8
									6	4	195	9						
10	6820	X	2616	-0-		-4204	B	-136168	576	1	1855	3	Y	163	164	0		7
									6	4	179	9						
11	6600	X	3507	-0-		-3093	B	-136168	605	1	2382	3	Y	459	447	0		19
									15	4	505	9						
12	5022	X	4232	-0-		-790	B	-136168	772	1	2806	3	Y	587	578	0		28
									8	4	646	9						

TOTAL GAS PROD: 61,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,434

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	6835	-0-		-2744	B	-568115	1193	1	4702	3	Y	845	841	0		8
									10	4	930	9						
02	0	X	7478	-0-		7478	B	-560637	808	1	5827	3	Y	757	749	0		16
									10	4	833	9						
03	4650	X	3686	-0-		-964	B	-560637	435	1	2777	3	Y	423	434	0		5
									9	4	465	9						
04	4500	X	866	-0-		-3634	B	-560637	141	1	594	3	Y	117	120	0		2
									2	4	129	9						
05	4650	X	6790	-0-		2140	B	-558497	531	1	5353	3	Y	817	809	0		10
									7	4	899	9						
06	4500	X	6285	-0-		1785	B	-556712	563	1	4782	3	Y	837	831	0		16
									19	4	921	9						
*07	4650	X	8046	-0-		3396	B	-553316	725	1	6223	3	Y	985	984	0		17
									14	4	1084	9						
*08	0	X	2109	-0-		2109	B	-551207	229	1	1617	3	Y	235	248	0		4
									4	4	259	9						
09	7320	X	7582	-0-		262	B	-550945	703	1	5701	3	Y	1062	1049	0		17
									10	4	1168	9						
10	8091	X	7744	-0-		-347	B	-550945	719	1	5966	3	Y	942	941	0		18
									23	4	1036	9						
11	7800	X	3287	-0-		-4513	B	-550945	331	1	2574	3	Y	342	353	0		7
									6	4	376	9						
12	8060	X	5749	-0-		-2311	B	-550945	567	1	4809	3	Y	323	324	0		6
									18	4	355	9						

TOTAL GAS PROD: 66,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,685

DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	5254	-0-		263	B	-166925	418	1	4460	3	Y	338	338	0		3
									4	4	372	9						
02	0	X	3906	-0-		3906	B	-163019	310	1	3352	3	Y	218	216	0		5
									4	4	240	9						
03	5084	X	1720	-0-		-3364	B	-163019	215	1	1360	3	Y	127	130	0		2
									5	4	140	9						
04	5070	X	1507	-0-		-3563	B	-163019	274	1	1166	3	Y	56	57	0		1
									5	4	62	9						
05	5239	X	2522	-0-		-2717	B	-163019	395	1	2076	3	Y	43	43	0		1
									4	4	47	9						
06	5070	X	339	-0-		-4731	B	-163019	217	1	18	3	Y	91	90	0		2
									4	4	100	9						
*07	4340	X	178	-0-		-4162	B	-163019	95	1	2	3	Y	73	74	0		1
									1	4	80	9						
*08	0	X	300	-0-		300	B	-162719	264	1	19	3	Y	12	13	0		-0-
									4	4	13	9						
09	2430	X	276	-0-		-2154	B	-162719	243	1	3	4	Y	27	27	0		-0-
									30	9								
10	2511	X	6501	-0-		3990	B	-158729	476	1	5435	3	Y	522	512	0		10
									16	4	574	9						
11	330	X	6085	-0-		5755	B	-152974	360	1	4936	3	Y	710	704	0		16
									8	4	781	9						
12	310	X	3795	-0-		3485	B	-149489	449	1	2949	3	Y	348	358	0		6
									14	4	383	9						

TOTAL GAS PROD: 32,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,565

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4898	-0-		-1054	B	-291639	453	1	4197	3	Y	222	222	0		2
									4	4	244	9						
02	0	X	4386	-0-		4386	B	-287253	321	1	3852	3	Y	190	188	0		4
									4	4	209	9						
03	7316	X	2655	-0-		-4661	B	-287253	373	1	2157	3	Y	106	109	0		1
									8	4	117	9						
04	7080	X	5456	-0-		-1624	B	-287253	437	1	4776	3	Y	214	211	0		4
									8	4	235	9						
05	5890	X	4651	-0-		-1239	B	-287253	340	1	4085	3	Y	201	203	0		2
									5	4	221	9						
06	4740	X	4516	-0-		-224	B	-287253	294	1	3985	3	Y	204	202	0		4
									13	4	224	9						
*07	5642	X	6714	-0-		1072	B	-286181	388	1	6073	3	Y	222	222	0		4
									9	4	244	9						
*08	0	X	8852	-0-		8852	B	-277329	495	1	8021	3	Y	296	295	0		5
									10	4	326	9						
09	5460	X	8202	-0-		2742	B	-274587	464	1	7403	3	Y	297	297	0		5
									8	4	327	9						
10	6758	X	6451	-0-		-307	B	-274587	375	1	5777	3	Y	260	260	0		5
									13	4	286	9						
11	6900	X	4219	-0-		-2681	B	-274587	320	1	3659	3	Y	212	212	0		5
									7	4	233	9						
12	7130	X	4052	-0-		-3078	B	-274587	347	1	3505	3	Y	172	174	0		3
									11	4	189	9						

TOTAL GAS PROD: 65,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,596

FRANKE UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282336 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	3030	-0-		271	B	-28635	404	1	1175	3	Y	1314	1231	0		123
									6	4	1445	9						
02	0	X	2532	-0-		2532	B	-26103	392	1	952	3	Y	1073	1155	0		41
									8	4	1180	9						
03	2914	X	3343	-0-		429	B	-25674	441	1	1273	3	Y	1470	1445	0		66
									12	4	1617	9						
04	2940	X	2922	-0-		-18	B	-25674	347	1	1046	3	Y	1382	1396	0		52
									9	4	1520	9						
05	3038	X	3806	-0-		768	B	-24906	405	1	415	3	Y	2700	2653	0		99
									16	4	2970	9						
06	3240	X	2659	-0-		-581	B	-24906	378	1	50	3	Y	2018	2026	0		91
									11	4	2220	9						
*07	3348	X	2917	-0-		-431	B	-24906	379	1	64	3	Y	2240	2235	0		96
									10	4	2464	9						
*08	0	X	2656	-0-		2656	B	-22250	292	1	51	3	Y	2095	2101	0		90
									8	4	2305	9						
09	2910	X	3225	-0-		315	B	-21935	279	1	189	3	Y	2502	2471	0		121
									5	4	2752	9						
10	3007	X	4622	-0-		1615	B	-20320	439	1	1019	3	Y	2865	2853	0		133
									12	4	3152	9						
11	2820	X	3086	-0-		266	B	-20054	479	1	629	3	Y	1771	1824	0		80
									30	4	1948	9						
12	3007	X	1409	-0-		-1598	B	-20054	494	1	416	3	Y	388	451	0		17
									72	4	427	9						

TOTAL GAS PROD: 36,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,818

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 282382 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	3299	-0-		-7520	B	-565323	146	1	2616	3	Y	485	497	0		8
									3	4	534	9						
02	0	X	1534	-0-		1534	B	-563789	83	1	1305	3	Y	131	137	0		2
									2	4	144	9						
03	10819	X	1322	-0-		-9497	B	-563789	345	1	690	3	Y	257	256	0		3
									4	4	283	9						
04	9900	X	1837	-0-		-8063	B	-563789	404	1	1052	3	Y	343	342	0		4
									4	4	377	9						
05	8959	X	1210	-0-		-7749	B	-563789	494	1	494	3	Y	198	199	0		3
									4	4	218	9						
06	3180	X	1195	-0-		-1985	B	-563789	463	1	444	3	Y	255	255	0		3
									7	4	281	9						
*07	1891	X	775	-0-		-1116	B	-563789	359	1	35	3	Y	341	341	0		3
									6	4	375	9						
*08	0	X	541	-0-		541	B	-563248	255	1	25	3	Y	232	233	0		2
									6	4	255	9						
09	1830	X	6715	-0-		4885	B	-558363	482	1	5396	3	Y	757	751	0		8
									4	4	833	9						
10	1240	X	8504	-0-		7264	B	-551099	518	1	7062	3	Y	821	821	0		8
									21	4	903	9						
11	1200	X	8033	-0-		6833	B	-544266	490	1	6664	3	Y	792	789	0		11
									8	4	871	9						
12	3875	X	8188	-0-		4313	B	-539953	470	1	6841	3	Y	775	773	0		13
									24	4	853	9						

TOTAL GAS PROD: 43,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,387

DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 282401 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	23425	-0-		4205	B	-367903	1387	1	18170	3	Y	3493	3459	0		60
									26	4	3842	9						
02	0	X	12593	-0-		12593	B	-355310	851	1	11104	3	Y	562	615	0		7
									20	4	618	9						
03	10168	X	16044	-0-		5876	B	-349434	1007	1	14164	3	Y	780	777	0		10
									15	4	858	9						
04	22680	X	6913	-0-		-15767	B	-349434	558	1	6039	3	Y	281	287	0		4
									7	4	309	9						
05	23436	X	4225	-0-		-19211	B	-349434	424	1	3343	3	Y	412	410	0		6
									5	4	453	9						
06	22680	X	11424	-0-		-11256	B	-349434	757	1	9212	3	Y	1297	1289	0		14
									28	4	1427	9						
*07	16058	X	12309	-0-		-3749	B	-349434	973	1	9840	3	Y	1340	1342	0		12
									22	4	1474	9						
*08	0	X	2108	-0-		2108	B	-347326	256	1	1523	3	Y	294	303	0		3
									6	4	323	9						
09	13560	X	23503	-0-		9943	B	-337383	1489	1	19770	3	Y	2028	2011	0		20
									13	4	2231	9						
10	12400	X	18334	-0-		5934	B	-331449	1220	1	15051	3	Y	1832	1834	0		18
									48	4	2015	9						
11	11910	X	9587	-0-		-2323	B	-331449	737	1	7730	3	Y	1009	1013	0		14
									10	4	1110	9						
12	22475	X	14595	-0-		-7880	B	-331449	1003	1	12133	3	Y	1280	1272	0		22
									51	4	1408	9						

TOTAL GAS PROD: 155,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,608

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	4774	-0-	-1395 B	-9289	576	1	3753	3	Y	396	373	0			37
							9	4	436	9							
02	0	X	4241	-0-	4241 B	-5048	564	1	3299	3	Y	333	357	0			13
							12	4	366	9							
03	3441	X	5133	-0-	1692 B	-3356	654	1	4045	3	Y	378	374	0			17
							18	4	416	9							
04	3732	X	7088	-0-	3356 B	-0-	735	1	5874	3	Y	417	418	0			16
							20	4	459	9							
05	7822	X	7822	-0-	-0- B	-0-	771	1	6457	3	Y	511	508	0			19
							32	4	562	9							
06	5586	X	5586	-0-	-0- B	-0-	691	1	4396	3	Y	428	428	0			19
							28	4	471	9							
*07	5408	X	5408	-0-	-0- B	-0-	642	1	4307	3	Y	400	402	0			17
							19	4	440	9							
*08	5502	X	5502	-0-	-0- B	-0-	489	1	4632	3	Y	333	336	0			14
							15	4	366	9							
09	7560	X	4803	-0-	-2757 B	-0-	317	1	4061	3	Y	380	376	0			18
							7	4	418	9							
10	7812	X	3781	-0-	-4031 B	-0-	243	1	3207	3	Y	294	298	0			14
							8	4	323	9							
11	5580	X	3231	-0-	-2349 B	-0-	282	1	2639	3	Y	264	266	0			12
							20	4	290	9							
12	5549	X	1892	-0-	-3657 B	-0-	257	1	1291	3	Y	278	278	0			12
							38	4	306	9							

TOTAL GAS PROD: 59,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,412

BARBOZA UNIT AC WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	957	-0-	-2329 B	-0-	496	1	442	3	Y	10	26	0			-0-
							8	4	11	9							
02	336	X	336	-0-	-0- B	-0-	257	1	74	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	3286	X	1567	-0-	-1719 B	-0-	594	1	771	3	Y	177	170	0			7
							7	4	195	9							
04	1980	X	1881	-0-	-99 B	-0-	425	1	1353	3	Y	86	91	0			2
							8	4	95	9							
05	1767	X	1068	-0-	-699 B	-0-	650	1	400	3	Y	10	12	0			-0-
							7	4	11	9							
06	2089	X	2089	-0-	-0- B	-0-	815	1	1256	3	Y	1	1	0			-0-
							17	4	1	9							
07	1960	X	1960	-0-	-0- B	-0-	842	1	1109	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	1140	X	1140	-0-	-0- B	-0-	612	1	520	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	2100	X	393	-0-	-1707 B	-0-	374	1	6	4	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
10	2170	X	297	-0-	-1873 B	-0-	198	1	4	4	Y	86	85	0			1
							95	9									
11	2100	X	485	-0-	-1615 B	-0-	268	1	1	3	Y	191	188	0			4
							6	4	210	9							
12	1953	X	704	-0-	-1249 B	-0-	411	1	8	4	Y	259	258	0			5
							285	9									

TOTAL GAS PROD: 12,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 832

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	3638	-0-	1468 B	-35021	631	1	2248	3	Y	682	622	0			64
							9	4	750	9							
02	0	X	2529	-0-	2529 B	-32492	605	1	1469	3	Y	402	451	0			15
							13	4	442	9							
03	2976	X	3234	-0-	258 B	-32234	677	1	1890	3	Y	590	578	0			27
							18	4	649	9							
04	3510	X	1412	-0-	-2098 B	-32234	355	1	814	3	Y	213	232	0			8
							9	4	234	9							
05	3627	X	3082	-0-	-545 B	-32234	546	1	2116	3	Y	362	357	0			13
							22	4	398	9							
06	3510	X	2540	-0-	-970 B	-32234	658	1	1662	3	Y	179	184	0			8
							23	4	197	9							
*07	3224	X	3648	-0-	424 B	-31810	654	1	2391	3	Y	532	517	0			23
							18	4	585	9							
*08	0	X	3787	-0-	3787 B	-28023	532	1	2590	3	Y	590	588	0			25
							16	4	649	9							
09	2970	X	2876	-0-	-94 B	-28023	383	1	1918	3	Y	515	515	0			25
							8	4	567	9							
10	3689	X	2313	-0-	-1376 B	-28023	356	1	1478	3	Y	426	431	0			20
							10	4	469	9							
11	3690	X	2141	-0-	-1549 B	-28023	427	1	1311	3	Y	341	346	0			15
							28	4	375	9							
12	3813	X	1714	-0-	-2099 B	-28023	425	1	1099	3	Y	116	126	0			5
							62	4	128	9							

TOTAL GAS PROD: 32,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,948

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	2824	-0-	-2477 B	-726152	1217	1	1469	3	Y	117	117	0			1
							9	4	129	9							
02	0	X	2298	-0-	2298 B	-723854	840	1	1199	3	Y	226	222	0			5
							10	4	249	9							
03	7161	X	2641	-0-	-4520 B	-723854	840	1	1466	3	Y	289	290	0			4
							17	4	318	9							
04	3750	X	2738	-0-	-1012 B	-723854	699	1	1732	3	Y	268	267	0			5
							12	4	295	9							
05	3069	X	2809	-0-	-260 B	-723854	478	1	2060	3	Y	242	244	0			3
							5	4	266	9							
06	2730	X	1935	-0-	-795 B	-723854	285	1	1468	3	Y	158	158	0			3
							8	4	174	9							
*07	2821	X	1141	-0-	-1680 B	-723854	343	1	697	3	Y	86	87	0			2
							6	4	95	9							
*08	0	X	2130	-0-	2130 B	-721724	361	1	1610	3	Y	139	139	0			2
							6	4	153	9							
09	2730	X	1338	-0-	-1392 B	-721724	314	1	922	3	Y	89	90	0			1
							4	4	98	9							
10	2821	X	3300	-0-	479 B	-721245	323	1	2688	3	Y	254	250	0			5
							10	4	279	9							
11	2070	X	1236	-0-	-834 B	-721245	163	1	967	3	Y	94	97	0			2
							3	4	103	9							
12	2139	X	-0-	-0-	-2139 B	-721245					Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,962

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 283162 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12422 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	2864	-0-	-2406 B	-276746	726	1	1627	3	Y	445	443	0			7
							21	4	490	9							
02	0	X	694	-0-	694 B	-276052	410	1	181	3	Y	83	79	0	9	1	2
							12	4	91	9							
03	5270	X	4189	-0-	-1081 B	-276052	771	1	2731	3	Y	605	593	0			14
							21	4	666	9							
04	3330	X	2526	-0-	-804 B	-276052	755	1	1379	3	Y	344	349	0			9
							14	4	378	9							
05	2883	X	404	-0-	-2479 B	-276052	248	1	128	3	Y	21	29	0			1
							5	4	23	9							
06	4050	X	-0-	-0-	-4050 B	-276052					Y	-0-	1	0			-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185 B	-276052					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-276052					Y	-0-					-0-
09	2520	X	76	-0-	-2444 B	-276052	4	1	70	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	403	X	-0-	-0-	-403 B	-276052					Y	-0-					-0-
11	0	X	4884	-0-	4884 B	-271168	713	1	3548	3	Y	549	533	0			16
							19	4	604	9							
12	93	X	4484	-0-	4391 B	-266777	848	1	3014	3	Y	549	553	0			12
							18	4	604	9							

TOTAL GAS PROD: 20,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,598

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 283163 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12681 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	10463	-0-	-1317 B	-0-	1035	1	7136	3	Y	2068	2048	0			65
							17	4	2275	9							
02	9814	X	9814	-0-	-0- B	-0-	1023	1	6540	3	Y	2028	1973	0			120
							20	4	2231	9							
03	9154	X	9154	-0-	-0- B	-0-	888	1	6322	3	Y	1758	1807	0			71
							10	4	1934	9							
04	7470	X	5657	-0-	-1813 B	-0-	737	1	3380	3	Y	1387	1422	0			36
							14	4	1526	9							
05	9523	X	9523	-0-	-0- B	-0-	870	1	6855	3	Y	1625	1600	0			61
							10	4	1788	9							
06	9126	X	9126	-0-	-0- B	-0-	828	1	7123	3	Y	1053	1106	0			8
							17	4	1158	9							
07	9025	X	9025	-0-	-0- B	-0-	754	1	6435	3	Y	1662	1654	0			16
							8	4	1828	9							
08	7618	X	7618	-0-	-0- B	-0-	584	1	5975	3	Y	956	959	0			13
							7	4	1052	9							
09	9210	X	5801	-0-	-3409 B	-0-	495	1	4360	3	Y	854	854	0			13
							7	4	939	9							
10	9517	X	6714	-0-	-2803 B	-0-	624	1	5639	3	Y	399	405	0			7
							12	4	439	9							
11	9120	X	6251	-0-	-2869 B	-0-	646	1	4627	3	Y	876	866	0			17
							14	4	964	9							
12	9021	X	5891	-0-	-3130 B	-0-	687	1	4180	3	Y	919	919	0			17
							13	4	1011	9							

TOTAL GAS PROD: 95,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,585

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 283164 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12724 - 16992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7825	-0-	7825	B	32906		934	1	5279	3	Y	1452	1458	0			46
									15	4	1597	9							
02	39237	X	6331	-0-	-32906	B	-0-		863	1	4209	3	Y	1129	1108	0			67
									17	4	1242	9							
03	5661	X	5661	-0-	-0-	B	-0-		792	1	3840	3	Y	927	956	0			38
									9	4	1020	9							
04	8340	X	5047	-0-	-3293	B	-0-		797	1	3314	3	Y	837	853	0			22
									15	4	921	9							
05	8618	X	6053	-0-	-2565	B	-0-		813	1	4221	3	Y	918	905	0			35
									9	4	1010	9							
06	7560	X	5166	-0-	-2394	B	-0-		717	1	3454	3	Y	891	919	0			7
									15	4	980	9							
07	7006	X	5880	-0-	-1126	B	-0-		764	1	3975	3	Y	1030	1027	0			10
									8	4	1133	9							
08	5055	X	5055	-0-	-0-	B	-0-		556	1	3752	3	Y	673	674	0			9
									7	4	740	9							
09	5850	X	3735	-0-	-2115	B	-0-		427	1	2705	3	Y	543	544	0			8
									6	4	597	9							
10	6045	X	4890	-0-	-1155	B	-0-		521	1	3447	3	Y	829	823	0			14
									10	4	912	9							
11	5700	X	4384	-0-	-1316	B	-0-		574	1	3131	3	Y	605	607	0			12
									13	4	666	9							
12	5890	X	3707	-0-	-2183	B	-0-		583	1	2464	3	Y	590	591	0			11
									11	4	649	9							

TOTAL GAS PROD: 63,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,424

MAY B UNIT AC WELL #: 24H RRCID -> 283516 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12296 PERF.12742 - 20890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	16055	-0-	7065	B	-406687		1091	1	13990	3	Y	870	813	0			82
									17	4	957	9							
02	0	X	15095	-0-	15095	B	-391592		1092	1	13129	3	Y	773	825	0			30
									24	4	850	9							
03	12369	X	18715	-0-	6346	B	-385246		1180	1	16510	3	Y	901	890	0			41
									34	4	991	9							
04	15090	X	21032	-0-	5942	B	-379304		1230	1	18661	3	Y	1006	1009	0			38
									34	4	1107	9							
05	15593	X	16985	-0-	1392	B	-377912		1094	1	15361	3	Y	440	462	0			16
									46	4	484	9							
06	15090	X	10384	-0-	-4706	B	-377912		1009	1	8727	3	Y	547	538	0			25
									46	4	602	9							
*07	15593	X	13885	-0-	-1708	B	-377912		1039	1	12139	3	Y	613	612	0			26
									33	4	674	9							
*08	0	X	9552	-0-	9552	B	-368360		578	1	8628	3	Y	298	311	0			13
									18	4	328	9							
09	21030	X	2705	-0-	-18325	B	-368360		208	1	2361	3	Y	120	127	0			6
									4	4	132	9							
10	16988	X	10289	-0-	-6699	B	-368360		721	1	9004	3	Y	492	475	0			23
									23	4	541	9							
11	13440	X	12847	-0-	-593	B	-368360		1012	1	11135	3	Y	570	567	0			26
									73	4	627	9							
12	13888	X	22330	-0-	8442	B	-359918		1653	1	19982	3	Y	412	420	0			18
									242	4	453	9							

TOTAL GAS PROD: 169,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,042

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283517 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18786	X	1804	-0-	-16982	B	-430472	201	1	1251	3	Y	316	320	0			5
								4	4	348	9							
02	0	X	1814	-0-	1814	B	-428658	527	1	820	3	Y	414	414	0			5
								12	4	455	9							
03	4185	X	7429	-0-	3244	B	-425414	808	1	5697	3	Y	831	825	0			11
								10	4	914	9							
04	4050	X	15974	-0-	11924	B	-413490	1247	1	13026	3	Y	1533	1524	0			20
								15	4	1686	9							
05	4185	X	16130	-0-	11945	B	-401545	1414	1	12995	3	Y	1550	1547	0			23
								16	4	1705	9							
06	4050	X	17815	-0-	13765	B	-387780	1439	1	14566	3	Y	1602	1607	0			18
								48	4	1762	9							
*07	4185	X	9665	-0-	5480	B	-382300	830	1	7708	3	Y	1007	1016	0			9
								19	4	1108	9							
*08	0	X	996	-0-	996	B	-381304	333	1	359	3	Y	269	276	0			2
								8	4	296	9							
09	20820	X	1739	-0-	-19081	B	-381304	524	1	1038	3	Y	159	159	0			2
								2	4	175	9							
10	18631	X	2849	-0-	-15782	B	-381304	561	1	1709	3	Y	508	505	0			5
								20	4	559	9							
11	17820	X	2368	-0-	-15452	B	-381304	614	1	1204	3	Y	495	493	0			7
								5	4	545	9							
12	9672	X	2365	-0-	-7307	B	-381304	503	1	1461	3	Y	342	343	0			6
								25	4	376	9							

TOTAL GAS PROD: 80,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,026

BARBOZA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283553 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12502 - 17992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20057	X	16984	-0-	-3073	B	-0-	1061	1	13752	3	Y	1958	1960	0			62
								17	4	2154	9							
02	14432	X	14432	-0-	-0-	B	-0-	1099	1	11115	3	Y	1997	1941	0			118
								21	4	2197	9							
03	14880	X	13503	-0-	-1377	B	-0-	913	1	10835	3	Y	1586	1640	0			64
								10	4	1745	9							
04	14400	X	12084	-0-	-2316	B	-0-	912	1	9551	3	Y	1458	1484	0			38
								17	4	1604	9							
05	14880	X	14266	-0-	-614	B	-0-	869	1	11773	3	Y	1467	1450	0			55
								10	4	1614	9							
06	14400	X	14309	-0-	-91	B	-0-	794	1	12254	3	Y	1131	1178	0			8
								17	4	1244	9							
07	15366	X	15366	-0-	-0-	B	-0-	947	1	12646	3	Y	1603	1595	0			16
								10	4	1763	9							
08	15844	X	15844	-0-	-0-	B	-0-	979	1	12766	3	Y	1897	1887	0			26
								12	4	2087	9							
09	14668	X	14668	-0-	-0-	B	-0-	873	1	11928	3	Y	1685	1685	0			26
								13	4	1854	9							
10	15376	X	12601	-0-	-2775	B	-0-	854	1	9962	3	Y	1608	1606	0			28
								16	4	1769	9							
11	15330	X	8564	-0-	-6766	B	-0-	649	1	6962	3	Y	854	865	0			17
								14	4	939	9							
12	15841	X	12359	-0-	-3482	B	-0-	985	1	9744	3	Y	1465	1455	0			27
								18	4	1612	9							

TOTAL GAS PROD: 164,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,709

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 AC WELL #: 4H RRCID -> 284431 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 17809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	11392	-0-		4231	B	-412573	1116	1	8461	3	Y	1640	1610	0			53
									11	4	1804	9						
02	0	X	3120	-0-		3120	B	-409453	452	1	1941	3	Y	655	674	0	14	1	20
									6	4	721	9						
03	12214	X	1572	-0-		-10642	B	-409453	10	1	134	3	Y	1298	1289	0			29
									1428	9								
04	11010	X	2008	-0-		-9002	B	-409453	11	1	38	3	Y	1781	1759	0			51
									1959	9								
05	11377	X	978	-0-		-10399	B	-409453	7	1	52	3	Y	835	858	0			28
									919	9								
06	11010	X	112	-0-		-10898	B	-409453	2	1	22	3	Y	80	106	0			2
									88	9								
*07	3441	X	293	-0-		-3148	B	-409453	4	1	48	3	Y	219	213	0			8
									241	9								
*08	0	X	13752	-0-		13752	B	-395701	1303	1	9365	3	Y	2777	2673	0			112
									29	4	3055	9						
09	570	X	15909	-0-		15339	B	-380362	1460	1	12407	3	Y	1843	1875	0			80
									15	4	2027	9						
10	589	X	13179	-0-		12590	B	-367772	1452	1	10009	3	Y	1546	1558	0			68
									17	4	1701	9						
11	570	X	9443	-0-		8873	B	-358899	1237	1	6685	3	Y	1354	1365	0			57
									32	4	1489	9						
12	589	X	5724	-0-		5135	B	-353764	917	1	3891	3	Y	824	841	0			40
									10	4	906	9						

TOTAL GAS PROD: 77,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,852

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 16H RRCID -> 284525 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	5025	-0-		-3221	B	-279547	727	1	3783	3	Y	458	434	0			43
									11	4	504	9						
02	0	X	3075	-0-		3075	B	-276472	657	1	2077	3	Y	297	329	0			11
									14	4	327	9						
03	6386	X	4612	-0-		-1774	B	-276472	727	1	3250	3	Y	559	545	0			25
									20	4	615	9						
04	5550	X	4638	-0-		-912	B	-276472	668	1	3437	3	Y	468	475	0			18
									18	4	515	9						
05	5735	X	4457	-0-		-1278	B	-276472	585	1	3334	3	Y	467	468	0			17
									24	4	514	9						
06	4860	X	3945	-0-		-915	B	-276472	520	1	3054	3	Y	318	321	0			14
									21	4	350	9						
*07	4805	X	4124	-0-		-681	B	-276472	518	1	3220	3	Y	337	337	0			14
									15	4	371	9						
*08	0	X	3863	-0-		3863	B	-272609	415	1	3136	3	Y	273	275	0			12
									12	4	300	9						
09	4650	X	5302	-0-		652	B	-271957	292	1	4375	3	Y	571	555	0			28
									7	4	628	9						
10	4464	X	5613	-0-		1149	B	-270808	356	1	4543	3	Y	639	637	0			30
									11	4	703	9						
11	3990	X	6994	-0-		3004	B	-267804	395	1	5918	3	Y	592	595	0			27
									30	4	651	9						
12	5487	X	6865	-0-		1378	B	-266426	419	1	5714	3	Y	610	610	0			27
									61	4	671	9						

TOTAL GAS PROD: 58,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,589

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 284824 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12659 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	1398	-0-	-2477	B	-486946	689	1	654	3	Y	45	46	0			-0-
								5	4	50	9							
02	0	X	868	-0-	868	B	-486078	364	1	459	3	Y	37	36	0			1
								4	4	41	9							
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	B	-486078					Y	-0-	1	0			-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	B	-486078					Y	-0-					-0-
05	2883	X	13205	-0-	10322	B	-475756	656	1	12446	3	Y	84	83	0			1
								11	4	92	9							
06	1350	X	502	-0-	-848	B	-475756	473	1	12	3	Y	8	9	0			-0-
								8	4	9	9							
*07	961	X	94	-0-	-867	B	-475756	91	1	2	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
*08	0	X	435	-0-	435	B	-475321	176	1	239	3	Y	15	15	0			-0-
								3	4	17	9							
09	12780	X	502	-0-	-12278	B	-475321	473	1	5	4	Y	22	22	0			-0-
								24	9									
10	13206	X	564	-0-	-12642	B	-475321	465	1	45	3	Y	37	36	0			1
								13	4	41	9							
11	510	X	518	-0-	8	B	-475313	471	1	7	4	Y	36	36	0			1
								40	9									
12	527	X	566	-0-	39	B	-475274	484	1	1	3	Y	61	61	0			1
								14	4	67	9							

TOTAL GAS PROD: 18,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

MAY B UNIT AC WELL #: 22H RRCID -> 284871 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12710 - 20868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	11525	-0-	-2580	B	-374503	1008	1	9514	3	Y	897	847	0			84
								16	4	987	9							
02	0	X	10408	-0-	10408	B	-364095	1001	1	8465	3	Y	836	888	0			32
								22	4	920	9							
03	13237	X	12979	-0-	-258	B	-364095	1039	1	10369	3	Y	1402	1371	0			63
								29	4	1542	9							
04	12810	X	8734	-0-	-4076	B	-364095	824	1	7384	3	Y	458	504	0			17
								22	4	504	9							
05	13237	X	8484	-0-	-4753	B	-364095	853	1	7152	3	Y	404	406	0			15
								35	4	444	9							
06	12570	X	8633	-0-	-3937	B	-364095	828	1	7335	3	Y	393	390	0			18
								38	4	432	9							
*07	12989	X	11430	-0-	-1559	B	-364095	923	1	9952	3	Y	478	475	0			21
								29	4	526	9							
*08	0	X	8874	-0-	8874	B	-355221	689	1	7819	3	Y	314	321	0			14
								21	4	345	9							
09	10260	X	7471	-0-	-2789	B	-355221	689	1	6377	3	Y	355	352	0			17
								14	4	391	9							
10	11501	X	8639	-0-	-2862	B	-355221	947	1	7264	3	Y	363	363	0			17
								29	4	399	9							
11	11070	X	8466	-0-	-2604	B	-355221	1027	1	7028	3	Y	310	313	0			14
								70	4	341	9							
12	11439	X	6610	-0-	-4829	B	-355221	862	1	5348	3	Y	249	252	0			11
								126	4	274	9							

TOTAL GAS PROD: 112,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,459

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285018 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12495 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	2771	-0-	-2096 B	-403175	387	1	1779	3	Y	547	549	0			5
							3	4	602	9							
02	0	X	3645	-0-	3645 B	-399530	562	1	2294	3	Y	711	701	0			15
							7	4	782	9							
03	4867	X	3466	-0-	-1401 B	-399530	555	1	2063	3	Y	761	766	0			10
							11	4	837	9							
04	3690	X	1548	-0-	-2142 B	-399530	176	1	1196	3	Y	157	164	0			3
							3	4	173	9							
05	4030	X	3267	-0-	-763 B	-399530	467	1	2481	3	Y	285	285	0			3
							5	4	314	9							
06	3900	X	18081	-0-	14181 B	-385349	1178	1	13395	3	Y	3146	3090	0			59
							47	4	3461	9							
*07	4030	X	13810	-0-	9780 B	-375569	1091	1	10047	3	Y	2409	2426	0			42
							22	4	2650	9							
*08	0	X	8568	-0-	8568 B	-367001	608	1	6752	3	Y	1088	1111	0			19
							11	4	1197	9							
09	21000	X	8467	-0-	-12533 B	-367001	643	1	6165	3	Y	1500	1494	0			25
							9	4	1650	9							
10	18724	X	7568	-0-	-11156 B	-367001	611	1	5574	3	Y	1239	1241	0			23
							20	4	1363	9							
11	18090	X	6131	-0-	-11959 B	-367001	604	1	4238	3	Y	1162	1160	0			25
							11	4	1278	9							
12	13826	X	5728	-0-	-8098 B	-367001	682	1	3902	3	Y	1021	1028	0			18
							21	4	1123	9							

TOTAL GAS PROD: 83,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,026

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 285186 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12485 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7746	-0-	-159 B	-336304	741	1	6283	3	Y	645	604	0			60
							12	4	710	9							
02	0	X	5982	-0-	5982 B	-330322	726	1	4693	3	Y	497	538	0			19
							16	4	547	9							
03	7905	X	7285	-0-	-620 B	-330322	760	1	5941	3	Y	512	508	0			23
							21	4	563	9							
04	7500	X	7085	-0-	-415 B	-330322	741	1	5771	3	Y	503	507	0			19
							20	4	553	9							
05	7750	X	6503	-0-	-1247 B	-330322	731	1	5215	3	Y	479	480	0			18
							30	4	527	9							
06	7500	X	22	-0-	-7478 B	-330322	19	1	2	3	Y	-0-	18	0			-0-
							1	4									
07	7316	X	-0-	-0-	-7316 B	-330322					Y	-0-					-0-
*08	0	X	389	-0-	389 B	-329933	223	1	138	3	Y	20	19	0			1
							6	4	22	9							
09	7080	X	581	-0-	-6499 B	-329933	413	1	128	3	Y	29	29	0			1
							8	4	32	9							
10	6510	X	308	-0-	-6202 B	-329933	279	1	8	4	Y	19	19	0			1
							21	9									
11	390	X	387	-0-	-3 B	-329933	335	1	21	4	Y	28	28	0			1
							31	9									
12	589	X	248	-0-	-341 B	-329933	158	1	59	3	Y	7	8	0			-0-
							23	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 36,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,739

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 285263 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12486 PERF.12631 - 18431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	5943	-0-	-4039	B	-329388	752	1	4601	3	Y	525	494	0			49
								12	4	578	9							
02	0	X	225	-0-	225	B	-329163	165	1	4	4	Y	51	98	0			2
								56	9									
03	8246	X	-0-	-0-	-8246	B	-329163					Y	-0-	2	0			-0-
04	6420	X	-0-	-0-	-6420	B	-329163					Y	-0-					-0-
05	6293	X	-0-	-0-	-6293	B	-329163					Y	-0-					-0-
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	B	-329163					Y	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	B	-329163					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-329163					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-329163					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-329163					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-329163					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-329163					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285529 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285883 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12255 - 20149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3449	-0-	-736	B	-48939	772	1	1667	3	Y	912	897	0			29
								7	4	1003	9							
02	0	X	3322	-0-	3322	B	-45617	759	1	1029	3	Y	1386	1345	0	28	1	42
								9	4	1525	9							
03	3720	X	2850	-0-	-870	B	-45617	790	1	1187	3	Y	790	815	0			17
								4	4	869	9							
04	3600	X	2302	-0-	-1298	B	-45617	705	1	641	3	Y	857	850	0			24
								13	4	943	9							
05	3689	X	1208	-0-	-2481	B	-45617	455	1	118	3	Y	573	578	0			19
								5	4	630	9							
06	3570	X	4051	-0-	481	B	-45136	737	1	1042	3	Y	2059	2017	0			61
								7	4	2265	9							
*07	3689	X	2854	-0-	-835	B	-45136	710	1	1046	3	Y	990	1016	0			35
								9	4	1089	9							
*08	0	X	2326	-0-	2326	B	-42810	724	1	578	3	Y	917	915	0			37
								15	4	1009	9							
09	4290	X	2584	-0-	-1706	B	-42810	698	1	916	3	Y	877	876	0			38
								5	4	965	9							
10	4185	X	3115	-0-	-1070	B	-42810	758	1	1352	3	Y	907	905	0			40
								7	4	998	9							
11	4050	X	2699	-0-	-1351	B	-42810	721	1	1103	3	Y	782	789	0			33
								15	4	860	9							
12	2852	X	2564	-0-	-288	B	-42810	703	1	1034	3	Y	746	743	0			36
								6	4	821	9							

TOTAL GAS PROD: 33,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,796

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 285916 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13290 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5031	-0-	-1262	B	-432961	567	1	3853	3	Y	547	517	0			51
								9	4	602	9							
02	0	X	4135	-0-	4135	B	-428826	525	1	3094	3	Y	459	492	0			18
								11	4	505	9							
03	6541	X	5387	-0-	-1154	B	-428826	579	1	4214	3	Y	525	519	0			24
								16	4	578	9							
04	6330	X	5421	-0-	-909	B	-428826	551	1	4238	3	Y	561	564	0			21
								15	4	617	9							
05	5983	X	4080	-0-	-1903	B	-428826	524	1	3132	3	Y	366	374	0			13
								21	4	403	9							
06	5220	X	5876	-0-	656	B	-428170	593	1	4607	3	Y	591	577	0			27
								26	4	650	9							
*07	5611	X	4021	-0-	-1590	B	-428170	461	1	3143	3	Y	366	377	0			16
								14	4	403	9							
*08	0	X	5121	-0-	5121	B	-423049	485	1	4153	3	Y	425	423	0			18
								15	4	468	9							
09	6900	X	5695	-0-	-1205	B	-423049	526	1	4610	3	Y	498	492	0			24
								11	4	548	9							
10	6076	X	5812	-0-	-264	B	-423049	670	1	4485	3	Y	579	576	0			27
								20	4	637	9							
11	5880	X	5003	-0-	-877	B	-423049	658	1	3731	3	Y	518	522	0			23
								44	4	570	9							
12	5890	X	3952	-0-	-1938	B	-423049	687	1	2699	3	Y	423	428	0			18
								101	4	465	9							

TOTAL GAS PROD: 59,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,858

EASLEY UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 286206 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12525 - 17831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	11506	-0-	-2041	B	-265356	1474	1	8909	3	Y	1010	1010	0			10
								12	4	1111	9							
02	0	X	9292	-0-	9292	B	-256064	1124	1	7035	3	Y	1017	1005	0			22
								14	4	1119	9							
03	13547	X	7764	-0-	-5783	B	-256064	978	1	5821	3	Y	858	869	0			11
								21	4	944	9							
04	11130	X	7795	-0-	-3335	B	-256064	940	1	6095	3	Y	676	675	0			12
								16	4	744	9							
05	11501	X	7601	-0-	-3900	B	-256064	906	1	5903	3	Y	711	714	0			9
								10	4	782	9							
06	11130	X	5569	-0-	-5561	B	-256064	740	1	4076	3	Y	665	661	0			13
								21	4	732	9							
*07	10292	X	10443	-0-	151	B	-255913	1112	1	7969	3	Y	1219	1211	0			21
								21	4	1341	9							
*08	0	X	6803	-0-	6803	B	-249110	817	1	5273	3	Y	635	645	0			11
								14	4	699	9							
09	7800	X	5766	-0-	-2034	B	-249110	740	1	4455	3	Y	510	513	0			8
								10	4	561	9							
10	10509	X	5902	-0-	-4607	B	-249110	610	1	4637	3	Y	578	575	0			11
								19	4	636	9							
11	10110	X	4582	-0-	-5528	B	-249110	526	1	3577	3	Y	426	428	0			9
								10	4	469	9							
12	10447	X	3273	-0-	-7174	B	-249110	557	1	2437	3	Y	238	243	0			4
								17	4	262	9							

TOTAL GAS PROD: 86,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,543

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 286665 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12713 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	4271	-0-	1450 B	-385391	758	1	1931	3	Y	1427	1432	0	45
							12	4	1570	9					
02	0	X	1439	-0-	1439 B	-383952	299	1	460	3	Y	613	622	0	36
							6	4	674	9					
03	3565	X	4351	-0-	786 B	-383166	714	1	2122	3	Y	1370	1350	0	56
							8	4	1507	9					
04	3450	X	2668	-0-	-782 B	-383166	386	1	993	3	Y	1165	1190	0	31
							7	4	1282	9					
05	3565	X	2955	-0-	-610 B	-383166	291	1	1351	3	Y	1191	1177	0	45
							3	4	1310	9					
06	3450	X	2980	-0-	-470 B	-383166	586	1	657	3	Y	1568	1601	0	12
							12	4	1725	9					
07	3565	X	1670	-0-	-1895 B	-383166	681	1	763	3	Y	199	209	0	2
							7	4	219	9					
08	0	X	2601	-0-	2601 B	-380565	436	1	1872	3	Y	262	260	0	4
							5	4	288	9					
09	2970	X	5672	-0-	2702 B	-377863	510	1	4716	3	Y	398	396	0	6
							8	4	438	9					
10	3069	X	7445	-0-	4376 B	-373487	559	1	6421	3	Y	413	412	0	7
							11	4	454	9					
11	2970	X	2175	-0-	-795 B	-373487	267	1	1695	3	Y	188	191	0	4
							6	4	207	9					
12	5859	X	1071	-0-	-4788 B	-373487	401	1	8	4	Y	602	595	0	11
							662	9							

TOTAL GAS PROD: 39,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,396

FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC WELL #: 4H RRCID -> 287230 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 19665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	9174	-0-	-436 B	-646904	730	1	6755	3	Y	1525	1419	0	143
							11	4	1678	9					
02	0	X	7746	-0-	7746 B	-639158	702	1	5710	3	Y	1199	1296	0	46
							15	4	1319	9					
03	9610	X	8710	-0-	-900 B	-639158	759	1	6525	3	Y	1277	1265	0	58
							21	4	1405	9					
04	8880	X	10019	-0-	1139 B	-638019	1061	1	6979	3	Y	1774	1765	0	67
							28	4	1951	9					
05	9176	X	9381	-0-	205 B	-637814	921	1	6533	3	Y	1718	1722	0	63
							37	4	1890	9					
06	8880	X	8333	-0-	-547 B	-637814	796	1	5982	3	Y	1382	1382	0	63
							35	4	1520	9					
*07	10354	X	8682	-0-	-1672 B	-637814	798	1	6398	3	Y	1329	1335	0	57
							24	4	1462	9					
*08	0	X	9018	-0-	9018 B	-628796	721	1	6893	3	Y	1256	1259	0	54
							22	4	1382	9					
09	9660	X	4963	-0-	-4697 B	-628796	531	1	3266	3	Y	1050	1053	0	51
							11	4	1155	9					
10	9393	X	12567	-0-	3174 B	-625622	1127	1	9821	3	Y	1440	1424	0	67
							35	4	1584	9					
11	8760	X	7789	-0-	-971 B	-625622	898	1	5798	3	Y	938	963	0	42
							61	4	1032	9					
12	9052	X	7260	-0-	-1792 B	-625622	972	1	5243	3	Y	821	827	0	36
							142	4	903	9					

TOTAL GAS PROD: 103,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,709

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 288187 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12601 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	-0-	-0-	-4030 B	-490583					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-490583					Y	-0-					-0-
03	T. A.		2363	-0-	2363 B	-488220	649	1	1165	3	Y	484	473	0			11
							17	4	532	9							
04	T. A.		1954	-0-	1954 B	-486266	808	1	755	3	Y	342	344	0			9
							15	4	376	9							
05	T. A.		2028	-0-	2028 B	-484238	711	1	978	3	Y	295	295	0			9
							14	4	325	9							
06	0	X	1987	-0-	1987 B	-482251	577	1	1109	3	Y	258	262	0			5
							17	4	284	9							
*07	0	X	2208	-0-	2208 B	-480043	618	1	1127	3	Y	409	408	0			6
							13	4	450	9							
*08	2015	X	2697	-0-	682 B	-479361	518	1	1624	3	Y	494	490	0			10
							12	4	543	9							
09	2220	X	2883	-0-	663 B	-478698	314	1	1926	3	Y	578	576	0			12
							7	4	636	9							
10	2232	X	2936	-0-	704 B	-477994	352	1	2003	3	Y	520	519	0			13
							9	4	572	9							
11	2610	X	2473	-0-	-137 B	-477994	380	1	1617	3	Y	424	425	0			12
							10	4	466	9							
12	2976	X	837	-0-	-2139 B	-477994	664	1	17	3	Y	130	139	0			3
							13	4	143	9							

TOTAL GAS PROD: 22,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,934

MORGAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288426 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12429 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4236	-0-	-1313 B	-946386	505	1	3065	3	Y	593	593	0			9
							14	4	652	9							
02	0	X	6458	-0-	6458 B	-939928	723	1	4920	3	Y	722	644	0	71	1	16
							21	4	794	9							
03	5549	X	4290	-0-	-1259 B	-939928	675	1	3003	3	Y	540	543	0			13
							18	4	594	9							
04	4140	X	5518	-0-	1378 B	-938550	698	1	4206	3	Y	546	544	0			15
							13	4	601	9							
05	7223	X	4518	-0-	-2705 B	-938550	731	1	3455	3	Y	287	293	0			9
							16	4	316	9							
06	6990	X	5758	-0-	-1232 B	-938550	733	1	4675	3	Y	293	296	0			6
							28	4	322	9							
*07	7223	X	7294	-0-	71 B	-938479	857	1	6079	3	Y	306	308	0			4
							21	4	337	9							
*08	0	X	6544	-0-	6544 B	-931935	777	1	5376	3	Y	338	335	0			7
							19	4	372	9							
09	6780	X	5946	-0-	-834 B	-931935	774	1	4640	3	Y	468	466	0			9
							17	4	515	9							
10	7347	X	4539	-0-	-2808 B	-931935	719	1	3264	3	Y	489	486	0			12
							18	4	538	9							
11	7050	X	4628	-0-	-2422 B	-931935	694	1	3367	3	Y	499	497	0			14
							18	4	549	9							
12	7285	X	5103	-0-	-2182 B	-931935	728	1	3801	3	Y	508	511	0			11
							15	4	559	9							

TOTAL GAS PROD: 64,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,589

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 288436 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12417 - 18638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	203	-0-	203 B	-734316	144	1	4	3	Y	46	45	0			1
							4	4	51	9							
02	T. A.		244	-0-	244 B	-734072	198	1	3	3	Y	34	31	0	3	1	1
							6	4	37	9							
03	T. A.		14	-0-	14 B	-734058	4	1	10	9	Y	9	10	0			-0-
04	T. A.		654	-0-	654 B	-733404	306	1	80	3	Y	238	232	0			6
							6	4	262	9							
05	T. A.		1679	-0-	1679 B	-731725	656	1	661	3	Y	317	313	0			10
							13	4	349	9							
06	0	X	1543	-0-	1543 B	-730182	575	1	791	3	Y	146	153	0			3
							16	4	161	9							
*07	682	N	2337	-0-	1655 B	-728527	684	1	1342	3	Y	269	268	0			4
							15	4	296	9							
*08	1674	N	1375	-0-	-299 B	-728527	570	1	500	3	Y	265	264	0			5
							13	4	292	9							
09	1710	N	1764	-0-	54 B	-728473	640	1	792	3	Y	290	289	0			6
							13	4	319	9							
10	2201	N	2005	-0-	-196 B	-728473	659	1	996	3	Y	304	302	0			8
							16	4	334	9							
11	1350	N	2048	-0-	698 B	-727775	816	1	923	3	Y	263	264	0			7
							20	4	289	9							
12	1829	N	1752	-0-	-77 B	-727775	632	1	898	3	Y	190	193	0			4
							13	4	209	9							

TOTAL GAS PROD: 15,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,371

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 3H RRCID -> 288629 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11677 PERF.11898 - 14968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	25	-0-	-2672 B	-288582	1	1	18	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
02	0	X	1289	-0-	1289 B	-287293	164	1	649	3	Y	429	424	0			5
							4	4	472	9							
03	1612	X	1918	-0-	306 B	-286987	610	1	1136	3	Y	150	153	0			2
							7	4	165	9							
04	1380	X	1708	-0-	328 B	-286659	567	1	980	3	Y	141	141	0			2
							6	4	155	9							
05	1426	X	1291	-0-	-135 B	-286659	592	1	546	3	Y	135	135	0			2
							4	4	149	9							
06	1860	X	1242	-0-	-618 B	-286659	557	1	537	3	Y	126	127	0			1
							9	4	139	9							
*07	1922	X	869	-0-	-1053 B	-286659	470	1	200	3	Y	174	173	0			2
							8	4	191	9							
*08	0	N	691	-0-	691 B	-285968	410	1	7	3	Y	241	241	0			2
							9	4	265	9							
09	1380	N	1887	-0-	507 B	-285461	543	1	782	3	Y	509	506	0			5
							2	4	560	9							
10	868	N	1430	-0-	562 B	-284899	560	1	643	3	Y	188	191	0			2
							20	4	207	9							
11	660	N	1217	-0-	557 B	-284342	578	1	381	3	Y	231	230	0			3
							4	4	254	9							
12	1922	N	1354	-0-	-568 B	-284342	599	1	469	3	Y	234	233	0			4
							29	4	257	9							

TOTAL GAS PROD: 14,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,563

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 4H RRCID -> 288640 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11516 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1100	-0-		-1070	B	-451850	562	1	1	3	Y	421	431	0		14
									74	4	463	9						
02	1960	X	1049	-0-		-911	B	-451850	525	1	1	3	Y	403	401	0		16
									80	4	443	9						
03	2790	X	1301	-0-		-1489	B	-451850	570	1	137	3	Y	467	465	0		18
									80	4	514	9						
04	2580	X	3571	-0-		991	B	-450859	926	1	2044	3	Y	429	429	0		18
									129	4	472	9						
05	2325	X	3230	-0-		905	B	-449954	648	1	1986	3	Y	416	420	0		14
									138	4	458	9						
06	1260	X	1125	-0-		-135	B	-449954	545	1	97	3	Y	338	337	0		15
									111	4	372	9						
07	3689	X	2486	-0-		-1203	B	-449954	672	1	1381	3	Y	332	331	0		16
									68	4	365	9						
08	0	X	2681	-0-		2681	B	-447273	687	1	1513	3	Y	337	338	0		15
									110	4	371	9						
09	3570	X	2276	-0-		-1294	B	-447273	639	1	1237	3	Y	315	315	0		15
									53	4	347	9						
10	3224	X	2202	-0-		-1022	B	-447273	646	1	1082	3	Y	313	312	0		16
									130	4	344	9						
11	2580	X	313	-0-		-2267	B	-447273	64	1	198	3	Y	38	52	0		2
									9	4	42	9						
12	2666	X	2131	-0-		-535	B	-447273	872	1	754	3	Y	361	347	0		16
									108	4	397	9						

TOTAL GAS PROD: 23,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,170

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 1H RRCID -> 288701 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12539 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	8055	-0-		1669	B	-56702	1052	1	5910	3	Y	867	871	0		30
									139	4	954	9						
02	0	X	7283	-0-		7283	B	-49419	869	1	5468	3	Y	740	741	0		29
									132	4	814	9						
03	9207	X	7379	-0-		-1828	B	-49419	940	1	5740	3	Y	515	524	0		20
									132	4	567	9						
04	8910	X	7480	-0-		-1430	B	-49419	960	1	5884	3	Y	456	457	0		19
									134	4	502	9						
05	8432	X	7137	-0-		-1295	B	-49419	787	1	5725	3	Y	415	420	0		14
									168	4	457	9						
06	7800	X	6761	-0-		-1039	B	-49419	785	1	5379	3	Y	397	393	0		18
									160	4	437	9						
07	8060	X	6655	-0-		-1405	B	-49419	855	1	5241	3	Y	429	427	0		20
									87	4	472	9						
08	0	X	6642	-0-		6642	B	-42777	856	1	5205	3	Y	404	406	0		18
									137	4	444	9						
09	7470	X	6510	-0-		-960	B	-42777	790	1	5216	3	Y	399	398	0		19
									65	4	439	9						
10	7130	X	6665	-0-		-465	B	-42777	781	1	5071	3	Y	596	585	0		30
									157	4	656	9						
11	6750	X	7399	-0-		649	B	-42128	1060	1	5186	3	Y	911	895	0		46
									151	4	1002	9						
12	6727	X	7495	-0-		768	B	-41360	1008	1	5303	3	Y	963	967	0		42
									125	4	1059	9						

TOTAL GAS PROD: 85,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,092

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288718 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12918 - 18865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20677	X	16722	-0-	-3955	B	-0-		1031	1	13091	3	Y	2349	2202	0			220
									16	4	2584	9							
02	14621	X	14621	-0-	-0-	B	-0-		978	1	11235	3	Y	2170	2307	0			83
									21	4	2387	9							
03	18352	X	16863	-0-	-1489	B	-0-		1006	1	12977	3	Y	2592	2558	0			117
									29	4	2851	9							
04	17760	X	15630	-0-	-2130	B	-0-		930	1	12531	3	Y	1949	1993	0			73
									25	4	2144	9							
05	18042	X	15414	-0-	-2628	B	-0-		949	1	12333	3	Y	1902	1905	0			70
									40	4	2092	9							
06	16320	X	14401	-0-	-1919	B	-0-		908	1	11591	3	Y	1685	1679	0			76
									48	4	1854	9							
*07	16864	X	15309	-0-	-1555	B	-0-		814	1	12689	3	Y	1617	1624	0			69
									27	4	1779	9							
*08	16107	X	16107	-0-	-0-	B	-0-		737	1	13737	3	Y	1463	1470	0			62
									24	4	1609	9							
09	15899	X	15899	-0-	-0-	B	-0-		692	1	13334	3	Y	1687	1667	0			82
									17	4	1856	9							
10	15836	X	15836	-0-	-0-	B	-0-		790	1	13126	3	Y	1721	1723	0			80
									27	4	1893	9							
11	15570	X	11654	-0-	-3916	B	-0-		688	1	9517	3	Y	1270	1293	0			57
									52	4	1397	9							
12	16089	X	11578	-0-	-4511	B	-0-		1035	1	8545	3	Y	1679	1663	0			73
									151	4	1847	9							

TOTAL GAS PROD: 180,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,084

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 289282 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12460 - 17136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3259	-0-	-647	B	-469638		584	1	1982	3	Y	560	564	0			19
									77	4	616	9							
02	0	X	3564	-0-	3564	B	-466074		589	1	2264	3	Y	565	562	0			22
									89	4	622	9							
03	3472	X	3838	-0-	366	B	-465708		625	1	2479	3	Y	587	586	0			23
									88	4	646	9							
04	3330	X	4569	-0-	1239	B	-464469		634	1	3240	3	Y	552	552	0			23
									88	4	607	9							
05	3937	X	5226	-0-	1289	B	-463180		604	1	3791	3	Y	638	639	0			22
									129	4	702	9							
06	3810	X	5515	-0-	1705	B	-461475		668	1	4028	3	Y	621	615	0			28
									136	4	683	9							
07	4712	X	3610	-0-	-1102	B	-461475		652	1	2286	3	Y	551	553	0			26
									66	4	606	9							
08	0	X	3865	-0-	3865	B	-457610		664	1	2456	3	Y	581	581	0			26
									106	4	639	9							
09	5520	X	6200	-0-	680	B	-456930		729	1	4672	3	Y	672	667	0			31
									60	4	739	9							
10	5704	X	3298	-0-	-2406	B	-456930		642	1	1998	3	Y	481	488	0			24
									129	4	529	9							
11	5520	X	7665	-0-	2145	B	-454785		1007	1	5768	3	Y	678	668	0			34
									144	4	746	9							
12	6417	X	4321	-0-	-2096	B	-454785		899	1	2721	3	Y	536	547	0			23
									111	4	590	9							

TOTAL GAS PROD: 54,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,022

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 289283 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11711 - 16625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	6857	-0-	-2443 B	-721619	782	1	4872	3	Y	1000	1021	0			34
							103	4	1100	9							
02	0	X	5789	-0-	5789 B	-715830	687	1	4006	3	Y	902	900	0			36
							104	4	992	9							
03	6758	X	5962	-0-	-796 B	-715830	689	1	4242	3	Y	849	851	0			34
							97	4	934	9							
04	6630	X	5452	-0-	-1178 B	-715830	553	1	4092	3	Y	664	670	0			28
							77	4	730	9							
05	6851	X	2792	-0-	-4059 B	-715830	208	1	2026	3	Y	467	479	0			16
							44	4	514	9							
06	6630	X	5778	-0-	-852 B	-715830	467	1	4324	3	Y	811	791	0			36
							95	4	892	9							
07	6417	X	4929	-0-	-1488 B	-715830	533	1	3665	3	Y	615	622	0			29
							54	4	677	9							
08	0	X	2524	-0-	2524 B	-713306	454	1	1351	3	Y	587	589	0			27
							73	4	646	9							
09	5790	X	650	-0-	-5140 B	-713306	274	1	23	4	Y	321	333	0			15
							353	9									
10	5983	X	5526	-0-	-457 B	-713306	598	1	4036	3	Y	701	681	0			35
							121	4	771	9							
11	5790	X	6978	-0-	1188 B	-712118	670	1	5385	3	Y	752	749	0			38
							96	4	827	9							
12	4929	X	3504	-0-	-1425 B	-712118	467	1	2530	3	Y	408	428	0			18
							58	4	449	9							

TOTAL GAS PROD: 56,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,077

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 289284 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11790 - 16734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	453	-0-	-291 B	-913464	323	1	20	3	Y	61	63	0			2
							43	4	67	9							
02	0	N	1949	-0-	1949 B	-911515	292	1	1455	3	Y	144	140	0			6
							44	4	158	9							
03	248	N	254	-0-	6 B	-911509	167	1	11	3	Y	47	51	0			2
							24	4	52	9							
04	450	N	260	-0-	-190 B	-911509	184	1	3	3	Y	43	43	0			2
							26	4	47	9							
05	1333	N	284	-0-	-1049 B	-911509	182	1	4	3	Y	54	54	0			2
							39	4	59	9							
06	240	N	359	-0-	119 B	-911390	229	1	10	3	Y	66	65	0			3
							47	4	73	9							
07	279	N	363	-0-	84 B	-911306	257	1	8	3	Y	65	65	0			3
							26	4	72	9							
08	0	N	348	-0-	348 B	-910958	265	1	11	3	Y	27	29	0			1
							42	4	30	9							
09	30	N	2218	-0-	2188 B	-908770	400	1	1603	3	Y	165	158	0			8
							33	4	182	9							
10	31	N	434	-0-	403 B	-908367	305	1	62	4	Y	61	66	0			3
							67	9									
11	30	N	408	-0-	378 B	-907989	317	1	45	4	Y	42	43	0			2
							46	9									
12	31	N	223	-0-	192 B	-907797	159	1	20	4	Y	40	40	0			2
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 7,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 815

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 289285 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12744 - 18064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	963	-0-	498	B	-1107367	505	1	9	3	Y	402	375	0			38
								7	4	442	9							
02	0	X	909	-0-	909	B	-1106458	560	1	4	3	Y	303	329	0			12
								12	4	333	9							
03	868	X	909	-0-	41	B	-1106417	487	1	5	3	Y	367	362	0			17
								13	4	404	9							
04	930	X	902	-0-	-28	B	-1106417	467	1	6	3	Y	379	382	0			14
								12	4	417	9							
05	992	X	828	-0-	-164	B	-1106417	441	1	4	3	Y	333	335	0			12
								17	4	366	9							
06	960	X	716	-0-	-244	B	-1106417	420	1	1	3	Y	256	256	0			12
								13	4	282	9							
*07	992	X	609	-0-	-383	B	-1106417	365	1	10	4	Y	213	216	0			9
								234	9									
*08	0	N	382	-0-	382	B	-1106035	201	1	6	4	Y	159	161	0			7
								175	9									
09	60	N	521	-0-	461	B	-1105574	248	1	2	3	Y	242	237	0			12
								5	4	266	9							
10	62	N	618	-0-	556	B	-1105018	309	1	8	4	Y	274	273	0			13
								301	9									
11	60	N	862	-0-	802	B	-1104216	593	1	37	4	Y	211	214	0			10
								232	9									
12	62	N	755	-0-	693	B	-1103523	403	1	59	4	Y	266	264	0			12
								293	9									

TOTAL GAS PROD: 8,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,405

MOBIL UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 289302 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12398 - 18254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	2384	-0-	-3661	B	-724975	335	1	1859	3	Y	165	160	0			11
								8	4	182	9							
02	0	X	4148	-0-	4148	B	-720827	353	1	3571	3	Y	196	199	0			8
								8	4	216	9							
03	6045	X	5066	-0-	-979	B	-720827	449	1	4243	3	Y	329	325	0			12
								12	4	362	9							
04	4350	X	1441	-0-	-2909	B	-720827	286	1	1089	3	Y	55	65	0			2
								5	4	61	9							
05	4588	X	1579	-0-	-3009	B	-720827	337	1	1114	3	Y	105	103	0			4
								12	4	116	9							
06	4890	X	2509	-0-	-2381	B	-720827	429	1	1846	3	Y	197	196	0			5
								17	4	217	9							
*07	5053	X	4824	-0-	-229	B	-720827	557	1	3768	3	Y	438	439	0			4
								17	4	482	9							
*08	0	X	3337	-0-	3337	B	-717490	388	1	2648	3	Y	264	265	0			3
								11	4	290	9							
09	2910	X	3434	-0-	524	B	-716966	424	1	2573	3	Y	389	389	0			3
								9	4	428	9							
10	4867	X	2598	-0-	-2269	B	-716966	320	1	1891	3	Y	348	349	0			2
								4	4	383	9							
11	4680	X	310	-0-	-4370	B	-716966	183	1	3	4	Y	113	114	0			1
								124	9									
12	4836	X	4614	-0-	-222	B	-716966	438	1	3799	3	Y	337	335	0			3
								6	4	371	9							

TOTAL GAS PROD: 36,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,936

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CULBERSON-PATTESON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 289303 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12418 - 17491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1469	-0-	136	B	-377434	679	1	507	3	Y	252	249	0			8
								6	4	277	9							
02	0	X	527	-0-	527	B	-376907	467	1	5	4	Y	50	55	0	1	1	2
								55	9									
03	1364	X	461	-0-	-903	B	-376907	331	1	2	4	Y	116	115	0			3
								128	9									
04	1410	X	757	-0-	-653	B	-376907	658	1	1	3	Y	78	79	0			2
								12	4	86	9							
05	1457	X	1626	-0-	169	B	-376738	664	1	873	3	Y	74	74	0			2
								8	4	81	9							
06	1410	X	984	-0-	-426	B	-376738	481	1	456	3	Y	39	40	0			1
								4	4	43	9							
*07	775	X	921	-0-	146	B	-376592	423	1	407	3	Y	78	76	0			3
								5	4	86	9							
*08	0	X	1093	-0-	1093	B	-375499	407	1	622	3	Y	51	52	0			2
								8	4	56	9							
09	1560	X	1059	-0-	-501	B	-375499	367	1	505	3	Y	167	162	0			7
								3	4	184	9							
10	1612	X	1501	-0-	-111	B	-375499	398	1	953	3	Y	133	134	0			6
								4	4	146	9							
11	1050	X	2525	-0-	1475	B	-374024	799	1	1452	3	Y	234	230	0			10
								17	4	257	9							
12	1085	X	5265	-0-	4180	B	-369844	1149	1	3724	3	Y	345	338	0			17
								12	4	380	9							

TOTAL GAS PROD: 18,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,617

MAY UNIT 1 AC WELL #: 11H RRCID -> 289340 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12376 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	2576	-0-	1057	B	-125231	694	1	1808	3	Y	62	64	0			2
								6	4	68	9							
02	0	X	879	-0-	879	B	-124352	633	1	60	3	Y	163	157	0	3	1	5
								7	4	179	9							
03	2263	X	887	-0-	-1376	B	-124352	711	1	1	3	Y	156	158	0			3
								3	4	172	9							
04	2490	X	1616	-0-	-874	B	-124352	680	1	218	3	Y	641	626	0			18
								13	4	705	9							
05	2573	X	1277	-0-	-1296	B	-124352	736	1	336	3	Y	178	190	0			6
								9	4	196	9							
06	2490	X	1853	-0-	-637	B	-124352	744	1	967	3	Y	123	125	0			4
								7	4	135	9							
*07	1674	X	1965	-0-	291	B	-124061	672	1	1012	3	Y	247	242	0			9
								9	4	272	9							
*08	0	N	1894	-0-	1894	B	-122167	576	1	1098	3	Y	189	190	0			8
								12	4	208	9							
09	2070	N	2240	-0-	170	B	-121997	549	1	1490	3	Y	179	179	0			8
								4	4	197	9							
10	1984	N	2508	-0-	524	B	-121473	615	1	1648	3	Y	217	215	0			10
								6	4	239	9							
11	1830	N	1961	-0-	131	B	-121342	669	1	1044	3	Y	213	214	0			9
								14	4	234	9							
12	2325	N	1947	-0-	-378	B	-121342	692	1	998	3	Y	228	226	0			11
								6	4	251	9							

TOTAL GAS PROD: 21,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,596

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 289741 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 12051 PERF.12219 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	907	-0-	-6161 B	-541650	209	1	1	3	Y	628	625	0			10
							6	4	691	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-541650					Y	-0-	9	0	1	1	-0-
03	8432	X	4243	-0-	-4189 B	-541650	344	1	3500	3	Y	354	346	0			8
							10	4	389	9							
04	2640	X	7314	-0-	4674 B	-536976	466	1	6686	3	Y	139	143	0			4
							9	4	153	9							
05	1860	X	11948	-0-	10088 B	-526888	674	1	10395	3	Y	784	764	0			24
							17	4	862	9							
06	4110	X	8496	-0-	4386 B	-522502	700	1	6873	3	Y	811	819	0			16
							31	4	892	9							
*07	7564	X	6534	-0-	-1030 B	-522502	932	1	4605	3	Y	886	890	0			12
							22	4	975	9							
*08	0	X	6743	-0-	6743 B	-515759	768	1	4944	3	Y	920	914	0			18
							19	4	1012	9							
09	11550	X	4944	-0-	-6606 B	-515759	890	1	3153	3	Y	802	804	0			16
							19	4	882	9							
10	11935	X	5687	-0-	-6248 B	-515759	869	1	3917	3	Y	799	795	0			20
							22	4	879	9							
11	8490	X	4796	-0-	-3694 B	-515759	823	1	3265	3	Y	624	626	0			18
							22	4	686	9							
12	6758	X	5760	-0-	-998 B	-515759	884	1	4166	3	Y	628	633	0			13
							19	4	691	9							

TOTAL GAS PROD: 67,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,375

REYNOLDS UNIT 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 289742 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12828 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	909	-0-	-1168 B	-1271479	83	1	600	3	Y	177	228	0			37
							31	4	195	9							
02	1484	X	1487	-0-	3 B	-1271476	147	1	1070	3	Y	211	175	0			73
							38	4	232	9							
03	1519	X	1180	-0-	-339 B	-1271476	142	1	772	3	Y	172	214	0			31
							77	4	189	9							
04	1200	X	1520	-0-	320 B	-1271156	130	1	1044	3	Y	296	254	0			73
							20	4	326	9							
05	1643	X	1443	-0-	-200 B	-1271156	76	1	1033	3	Y	286	300	0			59
							19	4	315	9							
06	1590	X	1284	-0-	-306 B	-1271156	192	1	867	3	Y	172	185	0			46
							36	4	189	9							
*07	1643	X	1552	-0-	-91 B	-1271156	184	1	1095	3	Y	222	215	0			53
							29	4	244	9							
08	0	N	502	-0-	502 B	-1270654	180	1	43	3	Y	238	231	0			59
							17	4	262	9							
09	1290	N	1811	-0-	521 B	-1270133	115	1	1013	3	Y	604	505	0			158
							19	4	664	9							
10	1550	N	1227	-0-	-323 B	-1270133	255	1	376	3	Y	528	568	0			118
							15	4	581	9							
11	480	N	680	-0-	200 B	-1269933	239	1	42	3	Y	355	389	0			84
							8	4	391	9							
12	1860	N	725	-0-	-1135 B	-1269933	264	1	6	4	Y	414	416	0			82
							455	9									

TOTAL GAS PROD: 14,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,675

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 293062 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12631 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145390	X	118631	-0-	-26759	B	-0-		1100	1	107985	3	Y	8607	8630	0			86
									78	4	9468	9							
02	131320	X	82813	-0-	-48507	B	-0-		728	1	75849	3	Y	5613	5579	0			120
									62	4	6174	9							
03	145390	X	90850	-0-	-54540	B	-0-		784	1	83265	3	Y	6082	6126	0			76
									111	4	6690	9							
04	140700	X	77975	-0-	-62725	B	-0-		689	1	71730	3	Y	4981	4968	0			89
									77	4	5479	9							
05	145390	X	83904	-0-	-61486	B	-0-		3003	1	75444	3	Y	4899	4929	0			59
									68	4	5389	9							
06	114780	X	77314	-0-	-37466	B	-0-		3696	1	68418	3	Y	4548	4521	0			86
									197	4	5003	9							
*07	91698	X	67224	-0-	-24474	B	-0-		3259	1	59709	3	Y	3795	3815	0			66
									81	4	4175	9							
*08	68158	X	68158	-0-	-0-	B	-0-		3312	1	61590	3	Y	2897	2912	0			51
									69	4	3187	9							
09	83790	X	60310	-0-	-23480	B	-0-		3182	1	55005	3	Y	1882	1902	0			31
									53	4	2070	9							
10	83917	X	62046	-0-	-21871	B	-0-		3177	1	56313	3	Y	2222	2211	0			42
									112	4	2444	9							
11	77310	X	55785	-0-	-21525	B	-0-		3196	1	50543	3	Y	1790	1793	0			39
									77	4	1969	9							
12	68200	X	51267	-0-	-16933	B	-0-		3039	1	46296	3	Y	1665	1675	0			29
									100	4	1832	9							

TOTAL GAS PROD: 896,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,981

ALEXANDER 01 AC WELL #: 01H RRCID -> 293090 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 12973 PERF.12788 - 20818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116219	X	55500	-0-	-60719	B	-0-		4246	1	44042	2	N	6556	6532	0	24	1	-0-
									7212	9									
02	89320	X	47005	-0-	-42315	B	-0-		5022	1	33784	3	N	7454	7454	0			-0-
									8199	9									
03	84351	X	42975	-0-	-41376	B	-0-		5534	1	28579	3	Y	8056	8056	0			-0-
									8862	9									
04	70290	X	35088	-0-	-35202	B	-0-		1600	1	28219	3	Y	4790	4790	0			-0-
									5269	9									
05	61442	X	37360	-0-	-24082	B	-0-		1758	1	32262	3	Y	3036	3036	0			-0-
									3340	9									
06	53700	X	36901	-0-	-16799	B	-0-		2034	1	30940	3	Y	3570	3570	0			-0-
									3927	9									
07	52049	X	35173	-0-	-16876	B	-0-		2041	1	29448	3	Y	3349	3349	0			-0-
									3684	9									
08	32527	X	32527	-0-	-0-	B	-0-		1966	1	27064	3	Y	3179	3179	0			-0-
									3497	9									
09	35220	X	29999	-0-	-5221	B	-0-		1796	1	24628	3	Y	3250	3250	0			-0-
									3575	9									
10	36394	X	27849	-0-	-8545	B	-0-		1853	1	23404	3	Y	2356	2356	0			-0-
									2592	9									
*11	35220	X	24155	-0-	-11065	B	-0-		1660	1	19964	3	Y	2301	2301	0			-0-
									2531	9									
12	35185	X	20676	-0-	-14509	B	-0-		1316	1	18853	3	Y	461	461	0			-0-
									507	9									

TOTAL GAS PROD: 425,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,358

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ALEXANDER 01 AC WELL #: 02H RRCID -> 293184 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12995 - 21603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103664	X	63257	-0-	-40407 B	-0-	4695 9436	1 9	49126	2	N	8578	8552	0	26	1	-0-
02	93632	X	50445	-0-	-43187 B	-0-	5493 7999	1 9	36953	3	N	7272	7272	0			-0-
03	87141	X	45067	-0-	-42074 B	-0-	6072 7642	1 9	31353	3	Y	6947	6947	0			-0-
04	72780	X	39670	-0-	-33110 B	-0-	1798 6163	1 9	31709	3	Y	5603	5603	0			-0-
05	66557	X	42266	-0-	-24291 B	-0-	1880 5311	1 9	35075	3	Y	4828	4828	0			-0-
06	61230	X	39575	-0-	-21655 B	-0-	2151 4683	1 9	32741	3	Y	4257	4257	0			-0-
07	55862	X	38138	-0-	-17724 B	-0-	2157 4773	1 9	31208	3	Y	4339	4339	0			-0-
08	35611	X	35611	-0-	-0- B	-0-	2078 4816	1 9	28717	3	Y	4378	4378	0			-0-
09	38910	X	33032	-0-	-5878 B	-0-	1934 4520	1 9	26578	3	Y	4109	4109	0			-0-
10	40207	X	31459	-0-	-8748 B	-0-	2005 3946	1 9	25508	3	Y	3587	3587	0			-0-
*11	38910	X	26614	-0-	-12296 B	-0-	1790 3219	1 9	21605	3	Y	2926	2926	0			-0-
12	38130	X	19049	-0-	-19081 B	-0-	1150 1597	1 9	16302	3	Y	1452	1452	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 464,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,276

RIDLEY FARMS 01 AC WELL #: 11H RRCID -> 294242 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13256 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	85288	X	-0-	-0-	-85288 B	-0-					N	-0-					-0-
03	100153	X	100153	-0-	-0- B	-0-	597 16999	1 9	82557	3	Y	15454	15454	0			-0-
04	91380	X	82967	-0-	-8413 B	-0-	557 14163	1 9	68247	3	Y	12875	12875	0			-0-
05	94426	X	78977	-0-	-15449 B	-0-	649 11923	1 9	66405	3	Y	10839	10839	0			-0-
06	91380	X	63117	-0-	-28263 B	-0-	568 9585	1 9	52964	3	Y	8714	8714	0			-0-
07	94426	X	56437	-0-	-37989 B	-0-	509 8566	1 9	47362	3	Y	7787	7787	0			-0-
08	94426	X	45012	-0-	-49414 B	-0-	450 6812	1 9	37750	3	Y	6193	6193	0			-0-
09	89310	X	36919	-0-	-52391 B	-0-	462 5622	1 9	30835	3	Y	5111	5111	0			-0-
10	79546	X	33098	-0-	-46448 B	-0-	423 5062	1 9	27613	3	Y	4602	4602	0			-0-
*11	63120	X	26410	-0-	-36710 B	-0-	371 4071	1 9	21968	3	Y	3701	3701	0			-0-
12	56451	X	23516	-0-	-32935 B	-0-	367 3673	1 9	19476	3	Y	3339	3339	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 546,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,615

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVIS 01 WELL #: 16H RRCID -> 294336 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13212 - 16934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC WELL #: 01H RRCID -> 294576 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13246 - 17452

01	0		106264	-0-	106264	B	106264	804	1	87466	2	N	16358	16294	0	64	1	-0-
								17994	9									
02	226968	X	120704	-0-	-106264	B	-0-	937	1	101681	3	N	16442	16442	0			-0-
								18086	9									
03	138694	X	93996	-0-	-44698	B	-0-	1018	1	77564	3	Y	14013	14013	0			-0-
								15414	9									
04	134220	X	68059	-0-	-66161	B	-0-	814	1	56045	3	Y	10182	10182	0			-0-
								11200	9									
05	138694	X	59995	-0-	-78699	B	-0-	801	1	50271	3	Y	8112	8112	0			-0-
								8923	9									
06	134220	X	43778	-0-	-90442	B	-0-	682	1	36399	3	Y	6088	6088	0			-0-
								6697	9									
07	133641	X	35528	-0-	-98113	B	-0-	682	1	29311	3	Y	5032	5032	0			-0-
								5535	9									
08	100905	X	26330	-0-	-74575	B	-0-	628	1	21492	3	Y	3827	3827	0			-0-
								4210	9									
09	73110	X	19748	-0-	-53362	B	-0-	495	1	15881	3	Y	3065	3065	0			-0-
								3372	9									
10	60450	X	19116	-0-	-41334	B	-0-	555	1	15171	3	Y	3082	3082	0			-0-
								3390	9									
*11	43770	X	12078	-0-	-31692	B	-0-	375	1	9822	3	Y	1710	1710	0			-0-
								1881	9									
12	35526	X	13061	-0-	-22465	B	-0-	462	1	10409	3	Y	1991	1991	0			-0-
								2190	9									

TOTAL GAS PROD: 618,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,902

DAVIS 01 WELL #: 13H RRCID -> 294775 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13160 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KIRK 01 WELL #: 501H RRCID -> 295788 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13593 - 21186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSON-ESSE UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 295908 COMPL. DATE 09/22/2023 TOTAL DEPTH 12606 PERF.12810 - 19302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	56782	-0-	56782	B	56782	386	1	50448	3	Y	5354	5308	0			46
							59	4	5889	9							
10	SHUT IN	236288	-0-	236288	B	293070	1939	1	211626	3	Y	20468	20383	0			131
							208	4	22515	9							
11	DELQ PR	192215	-0-	192215	B	485285	1251	1	174203	3	Y	15027	15038	0			120
							231	4	16530	9							
*12	633568 X	148283	-0-	-485285	B	-0-	1107	1	134849	3	Y	11104	11140	0			84
							113	4	12214	9							

TOTAL GAS PROD: 633,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,953

KIRK 01 WELL #: 502H RRCID -> 295944 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 13560 PERF.13618 - 21034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B. HAILEY AC WELL #: 2H RRCID -> 296238 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11997 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276401 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277809 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280392 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282126 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.17256 - 17316

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 282190 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 282196 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 282258 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 282270 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.14424 - 16329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 5H RRCID -> 284567 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12644 PERF.13040 - 19570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11333	-0-	11333	B	20255	937	1	8167	3	Y	1779	1775	0			284
								272	4	1957	9							
02	29966	X	9711	-0-	-20255	B	-0-	905	1	7038	3	Y	1420	1548	0			156
								206	4	1562	9							
03	8804	X	8709	-0-	-95	B	-0-	762	1	7459	3	Y	228	360	0			24
								237	4	251	9							
04	8520	X	5283	-0-	-3237	B	-0-	473	1	4528	3	Y	165	157	0			32
								100	4	182	9							
05	8804	X	8049	-0-	-755	B	-0-	683	1	7093	3	Y	139	153	0			18
								120	4	153	9							
06	8520	X	6906	-0-	-1614	B	-0-	628	1	5966	3	Y	168	163	0			23
								127	4	185	9							
07	9160	X	9160	-0-	-0-	B	-0-	581	1	6608	3	Y	1664	1378	0			309
								141	4	1830	9							
08	8711	X	4449	-0-	-4262	B	-0-	373	1	3562	3	Y	402	674	0			37
								72	4	442	9							
09	7800	X	5241	-0-	-2559	B	-0-	514	1	4639	3	Y	-0-	37	0			-0-
								88	4									
10	9145	X	5831	-0-	-3314	B	-0-	366	1	4633	3	Y	674	525	0			149
								91	4	741	9							
11	8850	X	5205	-0-	-3645	B	-0-	289	1	3959	3	Y	801	817	0			133
								76	4	881	9							
12	9145	X	5420	-0-	-3725	B	-0-	411	1	3759	3	Y	1035	1005	0			161
								111	4	1139	9							

TOTAL GAS PROD: 85,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,475

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KRAUSE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 285827 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12437 PERF.13031 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8544	-0-	8544 B	18551	644	1	7382	3	Y	471	497	0			75
							518	9									
02	28966	X	10415	-0-	-18551 B	-0-	697	1	9098	3	Y	564	577	0			62
							620	9									
03	11373	X	11373	-0-	-0- B	-0-	776	1	9931	3	Y	605	602	0			65
							666	9									
04	9690	X	8759	-0-	-931 B	-0-	662	1	7574	3	Y	475	448	0			92
							523	9									
05	11532	X	10039	-0-	-1493 B	-0-	734	1	8721	3	Y	531	556	0			67
							584	9									
06	11160	X	10000	-0-	-1160 B	-0-	782	1	8742	3	Y	433	440	0			60
							476	9									
07	13510	X	13510	-0-	-0- B	-0-	1136	1	11608	3	Y	696	627	0			129
							766	9									
08	14161	X	14161	-0-	-0- B	-0-	1290	1	12155	3	Y	651	720	0			60
							716	9									
09	12320	X	12320	-0-	-0- B	-0-	1126	1	10556	3	Y	580	504	0			136
							638	9									
10	13850	X	13850	-0-	-0- B	-0-	1098	1	11998	3	Y	685	669	0			152
							754	9									
11	12780	X	12780	-0-	-0- B	-0-	1134	1	10890	3	Y	687	725	0			114
							756	9									
12	10974	X	10238	-0-	-736 B	-0-	520	1	9187	3	Y	483	522	0			75
							531	9									

TOTAL GAS PROD: 135,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,861

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 286318 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C7 WELL #: C 7H RRCID -> 286907 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13359 - 22095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0- B	22					Y	-0-	2	0			-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287124 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESS 4-SLGTR- ECRR (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 287141 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13510 - 21759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3497	-0-	3497	B	7390	84	1	2809	3	Y	461	489	0			74
								97	4	507	9							
02	10830	X	3440	-0-	-7390	B	-0-	84	1	2731	3	Y	493	513	0			54
								83	4	542	9							
03	4329	X	4329	-0-	-0-	B	-0-	111	1	3434	3	Y	610	599	0			65
								113	4	671	9							
04	4113	X	4113	-0-	-0-	B	-0-	119	1	3300	3	Y	568	523	0			110
								69	4	625	9							
05	3906	X	3839	-0-	-67	B	-0-	82	1	3124	3	Y	528	571	0			67
								52	4	581	9							
06	4200	X	2808	-0-	-1392	B	-0-	52	1	2367	3	Y	309	333	0			43
								49	4	340	9							
07	4340	X	1943	-0-	-2397	B	-0-	37	1	1631	3	Y	219	221	0			41
								34	4	241	9							
08	3503	X	2710	-0-	-793	B	-0-	69	1	2323	3	Y	247	265	0			23
								46	4	272	9							
09	3965	X	3965	-0-	-0-	B	-0-	118	1	3174	3	Y	498	404	0			117
								125	4	548	9							
10	5704	X	5704	-0-	-0-	B	-0-	234	1	4579	3	Y	726	682	0			161
								92	4	799	9							
11	3382	X	3382	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2765	3	Y	373	472	0			62
								56	4	410	9							
12	4335	X	4335	-0-	-0-	B	-0-	198	1	3340	3	Y	539	549	0			84
								204	4	593	9							

TOTAL GAS PROD: 44,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,571

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287638 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13104 - 17865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9300	-0-	9300	B	22253	729	1	8315	3	Y	233	262	0			37
								256	9									
02	34494	X	12241	-0-	-22253	B	-0-	844	1	10998	3	Y	363	360	0			40
								399	9									
03	12958	X	10388	-0-	-2570	B	-0-	730	1	9327	3	Y	301	309	0			32
								331	9									
04	12540	X	12519	-0-	-21	B	-0-	941	1	11156	3	Y	384	342	0			74
								422	9									
05	13547	X	13083	-0-	-464	B	-0-	931	1	11148	3	Y	913	872	0			115
								1004	9									
06	13110	X	11636	-0-	-1474	B	-0-	874	1	9880	3	Y	802	806	0			111
								882	9									
07	13547	X	11332	-0-	-2215	B	-0-	942	1	9540	3	Y	773	740	0			144
								850	9									
08	13082	X	10527	-0-	-2555	B	-0-	966	1	9037	3	Y	476	576	0			44
								524	9									
09	12660	X	8545	-0-	-4115	B	-0-	808	1	7527	3	Y	191	190	0			45
								210	9									
10	13082	X	10516	-0-	-2566	B	-0-	857	1	9371	3	Y	262	249	0			58
								288	9									
11	11640	X	8850	-0-	-2790	B	-0-	813	1	7806	3	Y	210	233	0			35
								231	9									
12	11346	X	8753	-0-	-2593	B	-0-	460	1	8117	3	Y	160	170	0			25
								176	9									

TOTAL GAS PROD: 127,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,068

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287664 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288099 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 288101 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 288185 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13511 - 18249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4001	-0-	4001 B	7445	189	1	3232	3	Y	418	415	0			67
							120	4	460	9							
02	11097	X	3652	-0-	-7445 B	-0-	181	1	3012	3	Y	327	358	0			36
							99	4	360	9							
03	18523	X	18523	-0-	-0- B	-0-	723	1	15040	3	Y	2025	1844	0			217
							532	4	2228	9							
04	7268	X	7268	-0-	-0- B	-0-	268	1	5966	3	Y	808	868	0			157
							145	4	889	9							
05	3286	X	537	-0-	-2749 B	-0-	23	1	493	3	Y	11	167	0			1
							9	4	12	9							
06	3180	X	476	-0-	-2704 B	-0-	22	1	437	3	Y	6	6	0			1
							10	4	7	9							
07	3286	X	448	-0-	-2838 B	-0-	19	1	346	3	Y	68	56	0			13
							8	4	75	9							
08	837	X	571	-0-	-266 B	-0-	26	1	482	3	Y	47	56	0			4
							11	4	52	9							
09	810	X	694	-0-	-116 B	-0-	35	1	575	3	Y	65	54	0			15
							12	4	72	9							
10	744	X	744	-0-	-0- B	-0-	35	1	610	3	Y	78	76	0			17
							13	4	86	9							
11	891	X	891	-0-	-0- B	-0-	39	1	722	3	Y	92	94	0			15
							29	4	101	9							
12	723	X	723	-0-	-0- B	-0-	27	1	577	3	Y	75	78	0			12
							36	4	83	9							

TOTAL GAS PROD: 38,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,020

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 288274 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13012 - 19697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20294	-0-	20294 B	43151	1601	1	18250	3	Y	403	419	0			64
							443	9									
02	61234	X	18083	-0-	-43151 B	-0-	1257	1	16360	3	Y	424	442	0			46
							466	9									
03	22444	X	18514	-0-	-3930 B	-0-	1308	1	16705	3	Y	455	452	0			49
							501	9									
04	21720	X	17070	-0-	-4650 B	-0-	1292	1	15308	3	Y	427	393	0			83
							470	9									
05	22444	X	17927	-0-	-4517 B	-0-	1361	1	16124	3	Y	402	434	0			51
							442	9									
06	19650	X	17009	-0-	-2641 B	-0-	1364	1	15239	3	Y	369	369	0			51
							406	9									
07	20026	X	16948	-0-	-3078 B	-0-	1474	1	15026	3	Y	407	382	0			76
							448	9									
08	18352	X	16738	-0-	-1614 B	-0-	1569	1	14761	3	Y	371	413	0			34
							408	9									
09	17340	X	15748	-0-	-1592 B	-0-	1428	1	13916	3	Y	367	315	0			86
							404	9									
10	17918	X	16846	-0-	-1072 B	-0-	1362	1	14974	3	Y	464	447	0			103
							510	9									
11	17010	X	13882	-0-	-3128 B	-0-	1294	1	12449	3	Y	126	208	0			21
							139	9									
12	16957	X	12530	-0-	-4427 B	-0-	657	1	11639	3	Y	213	201	0			33
							234	9									

TOTAL GAS PROD: 201,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,428

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288406 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 288496 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13309 - 18728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	9702	-0-	-4465 B	-0-	350	1	8456	3	Y	704	772	0			112
							122	4	774	9							
02	11144	X	8776	-0-	-2368 B	-0-	326	1	7561	3	Y	721	754	0			79
							96	4	793	9							
03	12338	X	9226	-0-	-3112 B	-0-	348	1	7896	3	Y	789	784	0			84
							114	4	868	9							
04	11070	X	8263	-0-	-2807 B	-0-	327	1	7110	3	Y	687	638	0			133
							70	4	756	9							
05	11439	X	1152	-0-	-10287 B	-0-	32	1	994	3	Y	105	225	0			13
							10	4	116	9							
06	9390	X	-0-	-0-	-9390 B	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
07	9703	X	8931	-0-	-772 B	-0-	174	1	7814	3	Y	801	652	0			149
							62	4	881	9							
08	8525	X	8467	-0-	-58 B	-0-	259	1	6997	3	Y	995	1052	0			92
							116	4	1095	9							
09	10086	X	10086	-0-	-0- B	-0-	509	1	8491	3	Y	916	793	0			215
							78	4	1008	9							
10	9532	X	9532	-0-	-0- B	-0-	408	1	8030	3	Y	929	938	0			206
							72	4	1022	9							
11	8250	X	6687	-0-	-1563 B	-0-	302	1	5596	3	Y	674	768	0			112
							48	4	741	9							
12	9387	X	9387	-0-	-0- B	-0-	438	1	7858	3	Y	901	930	0			140
							100	4	991	9							

TOTAL GAS PROD: 90,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,222

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288606 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288682 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 289646 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEILER-GANO (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 294787 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13590 - 19575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 294839 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13290 - 20317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KEACH-HALEPESKA (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 294870 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13629 - 20126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		247717	-0-	247717	B	588984	5226	1	216451	3	Y	18514	20174	0			2955
								5675	4	20365	9							
02	0		138750	-0-	138750	B	727734	2699	1	122159	3	Y	10381	12199	0			1137
								2473	4	11419	9							
03	0		152366	-0-	152366	B	880100	2959	1	134785	3	Y	10604	10607	0			1134
								2958	4	11664	9							
04	0		130218	-0-	130218	B	1010318	2507	1	115717	3	Y	9428	8733	0			1829
								1623	4	10371	9							
*05	SWR	10	122932	-0-	122932	B	1133250	2447	1	110470	3	Y	7989	8809	0			1009
								1227	4	8788	9							
*06	SWR	10	91596	-0-	91596	B	1224846	1854	1	81986	3	Y	6015	6193	0			831
								1139	4	6617	9							
*07	SWR	10	77575	-0-	77575	B	1302421	1718	1	69327	3	Y	5066	4956	0			941
								957	4	5573	9							
*08	SWR	10	79100	-0-	79100	B	1381521	1683	1	71119	3	Y	4865	5355	0			451
								946	4	5352	9							
*09	SWR	10	68673	-0-	68673	B	1450194	1458	1	61676	3	Y	4316	3755	0			1012
								791	4	4748	9							
*10	SWR	10	63173	-0-	63173	B	1513367	1378	1	56239	3	Y	4428	4459	0			981
								685	4	4871	9							
*11	SWR	10	68374	-0-	68374	B	1581741	2028	1	59785	3	Y	5283	5385	0			879
								750	4	5811	9							
12	SWR	10	53421	-0-	53421	B	1635162	1684	1	46659	3	Y	3796	3861	0			591
								902	4	4176	9							

TOTAL GAS PROD: 1,293,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,685

SEILER-GANO (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 294957 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 9573 PERF.13562 - 19409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESS 4-WESS 6-WESS 1 ECRR (SA)D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295212 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13091 PERF.13289 - 20181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 295485 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13484 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		135753	-0-	135753 B	138845	4831	1	115502	3	Y	10722	9085	0			1711
							3626	4	11794	9							
02	0		115996	-0-	115996 B	254841	4361	1	99793	3	Y	8265	9071	0			905
							2750	4	9092	9							
03	0		92495	-0-	92495 B	347336	3535	1	79075	3	Y	6793	6972	0			726
							2413	4	7472	9							
04	0		63600	-0-	63600 B	410936	2408	1	54026	3	Y	4700	4514	0			912
							1996	4	5170	9							
05	0		51960	-0-	51960 B	462896	1495	1	45312	3	Y	3658	4108	0			462
							1129	4	4024	9							
06	0		45466	-0-	45466 B	508362	884	1	40053	3	Y	3576	3544	0			494
							595	4	3934	9							
07	538496	X	30134	-0-	-508362 B	-0-	597	1	26345	3	Y	2548	2569	0			473
							389	4	2803	9							
08	127813	X	46056	-0-	-81757 B	-0-	1514	1	40115	3	Y	2937	3138	0			272
							1196	4	3231	9							
09	123690	X	39241	-0-	-84449 B	-0-	2083	1	34267	3	Y	2149	1917	0			504
							527	4	2364	9							
10	127813	X	34907	-0-	-92906 B	-0-	1587	1	30654	3	Y	2010	2069	0			445
							455	4	2211	9							
11	123690	X	21318	-0-	-102372 B	-0-	1022	1	18613	3	Y	1282	1514	0			213
							273	4	1410	9							
12	46066	X	27397	-0-	-18669 B	-0-	1343	1	23079	3	Y	1795	1837	0			279
							1000	4	1975	9							

TOTAL GAS PROD: 704,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,435

BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3 WELL #: F 3H RRCID -> 295507 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13532 - 19476

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6 WELL #: F 6H RRCID -> 295510 COMPL. DATE 12/26/2022 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 20160

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 295708 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13626 - 23520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL-E-R-E (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 295761 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13465 - 22793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEACH-HALEPESKA (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 296213 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13704 - 20224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
LANGHOFF UNIT B WELL #: 701 RRCID -> 286534 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12962 - 18795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10486	-0-	10486 B	10486	3574	1	5610	3	N	1184	932	1			472
							1302	9									
02	16570	X	6084	-0-	-10486 B	-0-	507	1	4664	3	N	830	1110	1			192
							913	9									
03	14477	X	6039	-0-	-8438 B	-0-	965	1	4039	3	N	941	890	1			243
							1035	9									
04	10140	X	8363	-0-	-1777 B	-0-	484	1	6802	3	N	979	564	1			658
							1077	9									
05	10669	X	10669	-0-	-0- B	-0-	642	1	8943	3	N	985	993	1			650
							1084	9									
06	10739	X	10739	-0-	-0- B	-0-	686	1	8947	3	N	1005	1272	1			383
							1106	9									
07	10768	X	10768	-0-	-0- B	-0-	569	1	9073	3	N	1024	934	1			473
							1126	9									
08	10664	X	5647	-0-	-5017 B	-0-	231	1	4631	3	N	714	1135	1			52
							785	9									
09	10740	X	1405	-0-	-9335 B	-0-	55	1	1233	3	N	106					158
							117	9									
10	11098	X	4569	-0-	-6529 B	-0-	342	1	3944	3	N	257	355	1			60
							283	9									
11	10740	X	-0-	-0-	-10740 B	-0-					N	-0-					60
12	10757	X	763	-0-	-9994 B	-0-	37	1	602	3	N	113					173
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 75,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,138

SUGARKANE (CRETACEOUS) 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EVX OPERATING LLC 101131
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 6102 - 7084

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BPX OPERATING COMPANY 085408
MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7192	X	6503	-0-	-689	-0-	133	1	6370	3	N	-0-					40
*02	6496	X	5912	-0-	-584	-0-	120	1	5792	3	N	-0-					40
*03	7192	X	6513	-0-	-679	-0-	105	1	6408	3	N	-0-					40
04	6600	X	6245	-0-	-355	-0-	106	1	6139	3	N	-0-					40
05	6696	X	6173	-0-	-523	-0-	105	1	6068	3	N	-0-					40
06	6330	X	5865	-0-	-465	-0-	98	1	5767	3	N	-0-					40
07	6541	X	5887	-0-	-654	-0-	100	1	5787	3	N	-0-					40
08	6510	X	5717	-0-	-793	-0-	94	1	5623	3	N	-0-					40
09	6240	X	1545	-0-	-4695	-0-	22	1	1490	3	N	30					70
							33	9									
10	5890	X	543	-0-	-5347	-0-	8	1	535	3	N	-0-					70
*11	5850	X	5729	-0-	-121	-0-	80	1	5649	3	N	-0-					70
12	5890	X	4893	-0-	-997	-0-	63	1	4830	3	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 61,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	281	1	13176	3	N	-0-					157
*02	10500	X	10240	-0-	-260	-0-	202	1	10038	3	N	-0-					157
*03	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	201	1	12250	3	N	-0-					157
04	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	216	1	12570	3	N	-0-					157
05	13113	X	11492	-0-	-1621	-0-	195	1	11297	3	N	-0-					157
06	12690	X	8982	-0-	-3708	-0-	149	1	8833	3	N	-0-					157
07	13113	X	8681	-0-	-4432	-0-	147	1	8534	3	N	-0-					157
08	13113	X	8589	-0-	-4524	-0-	139	1	8408	3	N	-0-					157
							42	4									
09	12690	X	292	-0-	-12398	-0-	4	1	288	3	N	-0-					157
10	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					157
*11	8940	X	1642	-0-	-7298	-0-	20	1	1622	3	N	-0-					157
12	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	131	1	9985	3	N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 98,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCC OPERATING, LLC 100573
T BIRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	407	-0-	-182	-0-	256	3	151	9	Y	137	141	1			57
02	628	X	628	-0-	-0-	-0-	507	3	121	9	Y	110	132	1			35
03	877	X	877	-0-	-0-	-0-	732	3	145	9	Y	132	139	1			28
04	690	X	608	-0-	-82	-0-	532	3	76	9	Y	69	69	1			28
05	682	X	595	-0-	-87	-0-	504	3	91	9	Y	83	72	1			39
06	840	X	679	-0-	-161	-0-	631	3	48	9	Y	44	68	1			15
07	868	X	618	-0-	-250	-0-	499	3	119	9	Y	108	48	1			75
08	868	X	825	-0-	-43	-0-	651	3	174	9	Y	158	175	1			58
09	690	X	118	-0-	-572	-0-	70	3	48	9	Y	44					102
10	713	X	196	-0-	-517	-0-	196	3			Y	-0-					102
11	887	X	887	-0-	-0-	-0-	745	3	142	9	Y	129	220	1			11
12	837	X	734	-0-	-103	-0-	591	3	143	9	Y	130	135	1			6

TOTAL GAS PROD: 7,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,144

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573

T BIRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	2936	-0-	-1435	-0-	2783	3	2	4	Y	137	141	1			57
							151	9									
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3716	3	121	9	Y	110	132	1			35
03	4743	X	4341	-0-	-402	-0-	4201	3	140	9	Y	127	135	1			27
04	4590	X	3675	-0-	-915	-0-	3542	3	1	4	Y	120	98	1			49
							132	9									
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3658	3	98	9	Y	89	96	1			42
06	4200	X	3396	-0-	-804	-0-	3322	3	74	9	Y	67	86	1			23
07	4340	X	3640	-0-	-700	-0-	3593	3	47	9	Y	43	36	1			30
08	4340	X	3998	-0-	-342	-0-	3929	3	69	9	Y	63	70	1			23
09	3690	X	848	-0-	-2842	-0-	844	3	4	9	Y	4					27
10	3751	X	1837	-0-	-1914	-0-	1837	3			Y	-0-					27
11	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5237	3	128	9	Y	116	135	1			8
12	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4836	3	122	9	Y	111	116	1			3

TOTAL GAS PROD: 42,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 987

T BIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8477	-0-	8477	18061	8337	3	5	4	Y	123	127	1			51
							135	9									
02	DLQ G-10		3975	-0-	3975	22036	3866	3	109	9	Y	99	119	1			31
03	26064	X	4028	-0-	-22036	-0-	3897	3	131	9	Y	119	125	1			25
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3164	3	1	4	Y	108	89	1			44
							119	9									
05	4526	X	1426	-0-	-3100	-0-	1334	3	92	9	Y	84	88	1			40
06	4380	X	684	-0-	-3696	-0-	610	3	74	9	Y	67	84	1			23
07	4402	X	536	-0-	-3866	-0-	489	3	47	9	Y	43	36	1			30
08	4030	X	393	-0-	-3637	-0-	324	3	69	9	Y	63	70	1			23
09	3270	X	215	-0-	-3055	-0-	211	3	4	9	Y	4					27
10	1426	X	131	-0-	-1295	-0-	131	3			Y	-0-					27
11	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4745	3	163	9	Y	148	165	1			10
12	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1530	3	176	9	Y	160	166	1			4

TOTAL GAS PROD: 29,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

T BIRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	662	-0-	-4825	-0-	511	3	151	9	Y	137	141	1			57
02	DLQ G-10		4604	-0-	4604	4604	4483	3	121	9	Y	110	132	1			35
03	10641	X	6037	-0-	-4604	-0-	5892	3	145	9	Y	132	139	1			28
04	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5398	3	1	4	Y	120	99	1			49
							132	9									
05	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6656	3	102	9	Y	93	98	1			44
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3657	3	83	9	Y	75	93	1			26
07	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3865	3	47	9	Y	43	39	1			30
08	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8921	3	69	9	Y	63	70	1			23
09	6540	X	974	-0-	-5566	-0-	970	3	4	9	Y	4					27
10	6758	X	2615	-0-	-4143	-0-	2615	3			Y	-0-					27
11	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5464	3	147	9	Y	134	152	1			9
12	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10523	3	221	9	Y	201	205	1			5

TOTAL GAS PROD: 60,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,112

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573
T BIRD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	927	X	927	-0-	-0-	-0-	897	3	30	9	Y	27	28	1			11
02	DLQ G-10		1189	-0-	1189	1189	1165	3	24	9	Y	22	26	1			7
03	2555	X	1366	-0-	-1189	-0-	1336	3	30	9	Y	27	28	1			6
04	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1357	3	26	9	Y	24	20	1			10
05	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1186	3	21	9	Y	19	20	1			9
06	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1165	3	17	9	Y	15	19	1			5
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1294	3	47	9	Y	43	18	1			30
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2215	3	69	9	Y	63	70	1			23
09	1170	N	506	-0-	-664	-0-	502	3	4	9	Y	4					27
10	1333	N	959	-0-	-374	-0-	959	3			Y	-0-					27
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1642	3	182	9	Y	165	181	1			11
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1348	3	111	9	Y	101	109	1			3

TOTAL GAS PROD: 15,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

KOZIELSKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	99	1			28
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	67	1			31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	72	1			53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	103	1			26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	69	1			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	39	1	2	6	31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	43	1			49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	61	1			39
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	96	3	54	9	Y	49					88
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	166	3	19	9	Y	17	61	1			44
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1395	3	61	9	Y	55	64	1			35
12	3100	N	6362	-0-	3262	3262	6243	3	119	9	Y	108	71	1			72

TOTAL GAS PROD: 8,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 770

KOZIELSKI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	3901	-0-	-4810	-0-	3626	3	275	9	Y	250	332	1			95
02	DLQ G-10		3558	-0-	3558	3558	3304	3	254	9	Y	231	223	1			103
03	8980	X	5422	-0-	-3558	-0-	5077	3	345	9	Y	314	241	1			176
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	3769	3	279	9	Y	254	344	1			86
05	4805	X	4178	-0-	-627	-0-	3927	3	251	9	Y	228	231	1			83
06	5250	X	5086	-0-	-164	-0-	4920	3	166	9	Y	151	127	1	8	6	99
07	5425	X	5386	-0-	-39	-0-	5316	3	70	9	Y	64	112	1			51
08	5425	X	4796	-0-	-629	-0-	4740	3	56	9	Y	51	63	1			39
09	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5690	3	54	9	Y	49					88
10	5394	X	1719	-0-	-3675	-0-	1700	3	19	9	Y	17	61	1			44
11	5220	X	2929	-0-	-2291	-0-	2898	3	31	9	Y	28	49	1			23
12	5394	X	3311	-0-	-2083	-0-	3193	3	118	9	Y	107	58	1			72

TOTAL GAS PROD: 50,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,744

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573
KOZIELSKI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1323	3	55	9	Y	50	66	1			19
02 DLQ G-10			1223	-0-	1223	1223	1171	3	52	9	Y	47	45	1			21
03	2655	N	1432	-0-	-1223	-0-	1364	3	68	9	Y	62	48	1			35
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1111	3	56	9	Y	51	69	1			17
05	1550	N	1134	-0-	-416	-0-	1089	3	45	9	Y	41	43	1			15
06	1380	N	883	-0-	-497	-0-	848	3	35	9	Y	32	24	1	2	6	21
07	1209	N	725	-0-	-484	-0-	655	3	70	9	Y	64	34	1			51
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1455	3	56	9	Y	51	63	1			39
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1326	3	54	9	Y	49					88
10	713	N	520	-0-	-193	-0-	501	3	19	9	Y	17	61	1			44
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1035	3	31	9	Y	28	49	1			23
12	3100	N	4036	-0-	936	936	3918	3	118	9	Y	107	58	1			72

TOTAL GAS PROD: 16,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

KOZIELSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	50	66	1			19
02 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	45	1			21
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	45	3	68	9	Y	62	48	1			35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	53	1			9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	X	6	-0-	-118	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
12	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8536	3	16	4	Y	126	113	1			66
							139	9									
02 DLQ G-10			6051	-0-	6051	6051	5962	3	2	4	Y	79	87	1			58
							87	9									
03	12761	X	6710	-0-	-6051	-0-	6302	3	334	4	Y	67	98	1			27
							74	9									
04	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	11509	3	72	4	Y	201	116	1			112
							221	9									
05	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	9632	3	256	4	Y	132	194	1			50
							145	9									
06	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	7845	3	250	4	Y	116	87	1			79
							128	9									
07	4557	X	3347	-0-	-1210	-0-	3134	3	96	4	Y	106	144	1			41
							117	9									
08	4557	X	418	-0-	-4139	-0-	380	3	29	4	Y	8					49
							9	9									
09	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6233	3	35	4	Y	84	77	1			56
							92	9									
10	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11837	3	8	4	Y	42	57	1			41
							46	9									
11	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8002	3	17	4	Y	25	27	1			39
							28	9									
12	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8560	3	40	9	Y	36	57	1			18

TOTAL GAS PROD: 90,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,022

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573
MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5535	3	10	4	Y	101	78	1			52
							111	9									
02	DLQ G-10		2783	-0-	2783	2783	2732	3	1	4	Y	45	66	1			31
							50	9									
03	11239	X	8456	-0-	-2783	-0-	7951	3	420	4	Y	77	76	1			32
							85	9									
04	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4883	3	30	4	Y	96	75	1			53
							106	9									
05	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5145	3	137	4	Y	84	102	1			35
							92	9									
06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3696	3	118	4	Y	66	59	1			42
							73	9									
07	1953	X	661	-0-	-1292	-0-	580	3	18	4	Y	57	80	1			19
							63	9									
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	8					27
09	2190	X	2155	-0-	-35	-0-	2056	3	11	4	Y	80	54	1			53
							88	9									
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3040	3	2	4	Y	31	47	1			37
							34	9									
11	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2251	3	5	4	Y	8	8	1			37
							9	9									
12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2952	3	30	9	Y	27	48	1			16

TOTAL GAS PROD: 42,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6324	3	12	4	Y	137	93	1			72
							151	9									
02	DLQ G-10		7158	-0-	7158	7158	7060	3	2	4	Y	87	95	1			64
							96	9									
03	12208	X	5050	-0-	-7158	-0-	4735	3	251	4	Y	58	100	1			22
							64	9									
04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5027	3	31	4	Y	102	68	1			56
							112	9									
05	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6377	3	169	4	Y	97	114	1			39
							107	9									
06	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	6785	3	216	4	Y	103	72	1			70
							113	9									
07	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2317	3	71	4	Y	89	125	1			34
							98	9									
08	2821	X	256	-0-	-2565	-0-	229	3	18	4	Y	8					42
							9	9									
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	78	69	1			51
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	29	44	1			36
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					36
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	22	43	1			15

TOTAL GAS PROD: 40,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573
BUCHHORN WELL #: 1H RRCID -> 272594 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6479	3	12	4	Y	102	101	1			75
							112	9									
02	DLQ G-10		5381	-0-	5381	5381	5285	3	2	4	Y	85	102	1			58
							94	9									
03	10942	X	5561	-0-	-5381	-0-	5205	3	276	4	Y	73	62	1			69
							80	9									
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4810	3	30	4	Y	100	101	1			68
							110	9									
05	9238	X	4744	-0-	-4494	-0-	4529	3	120	4	Y	86	82	1			72
							95	9									
06	6390	X	4081	-0-	-2309	-0-	3876	3	124	4	Y	74	82	1			64
							81	9									
07	5952	X	1883	-0-	-4069	-0-	1734	3	53	4	Y	87	58	1			93
							96	9									
08	DLQ G-10		252	-0-	252	252	208	3	16	4	Y	25					118
							28	9									
09	DLQ G-10		3067	-0-	3067	3319	2899	3	16	4	Y	138	133	1			123
							152	9									
10	DLQ G-10		1092	-0-	1092	4411	1032	3	1	4	Y	54	3	1			174
							59	9									
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4411					Y	-0-					174
12	DLQ G-10		6	-0-	6	4417	6	3			Y	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 37,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 824

MCCLANAHAN WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098

01	270	X	270	-0-	-0-	-0-	248	3	22	9	Y	20	30	1			6
02	DLQ G-10		968	-0-	968	968	936	3	32	9	Y	29	17	1			18
03	968	X	-0-	-0-	-968	-0-					Y	25	37	1			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	14	1			8
05	465	N	65	-0-	-400	-0-	34	3	1	4	Y	27	18	1			17
							30	9									
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	119	3	4	4	Y	23	30	1			10
							25	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	39	1			12
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	4	3	9	9	Y	8					20
09	3000	N	5362	-0-	2362	2362	5243	3	29	4	Y	82	47	1			55
							90	9									
10	3100	N	7431	-0-	4331	6693	7385	3	5	4	Y	37	53	1			39
							41	9									
11	3000	N	4839	-0-	1839	8532	4812	3	10	4	Y	15	16	1			38
							17	9									
12	3100	N	5246	-0-	2146	10678	5212	3	34	9	Y	31	52	1			17

TOTAL GAS PROD: 24,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

MCCLANAHAN WELL #: 1H RRCID -> 273046 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	190	273	1			53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	171	139	1			85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	245	270	1			60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	154	136	1			78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	204	134	1			148
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	161	259	1			50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,125

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573
BUCHHORN WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	86	143	1			95
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	137	1			38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	131	1			63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	137	1			71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
09	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-	71	1			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

BUCHHORN WELL #: 2H RRCID -> 276115 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	165					Y	-0-					-0-
02	165	N	-0-	-0-	-165	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T BIRD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	34					76
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	104	1			52
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					82
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	101	106	1			77
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62					139
06	T. A.		81	-0-	81	81	7	3	74	9	Y	67	105	1			101
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-	101	1			-0-
08	T. A.		11	-0-	11	92	11	3			Y	-0-					-0-
09	92	X	-0-	-0-	-92	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		6	-0-	6	8	6	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573
T BIRD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	1866	-0-	-5016	-0-	1833	3	1	4	Y	29					65
							32	9									
02	DLQ G-10		2947	-0-	2947	2947	2878	3	69	9	Y	63	87	1			41
03	5760	X	2813	-0-	-2947	-0-	2788	3	25	9	Y	23					64
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3247	3	1	4	Y	79	83	1			60
							87	9									
05	3689	X	2858	-0-	-831	-0-	2801	3	57	9	Y	52					112
06	3150	X	2996	-0-	-154	-0-	2948	3	48	9	Y	44	84	1			72
07	3441	X	3181	-0-	-260	-0-	3047	3	134	9	Y	122	85	1			109
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4047	3	132	9	Y	120					229
09	3330	X	946	-0-	-2384	-0-	917	3	29	9	Y	26	181	1			74
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					74
11	3090	X	731	-0-	-2359	-0-	703	3	28	9	Y	25	8	1			91
12	4185	X	1103	-0-	-3082	-0-	1046	3	57	9	Y	52	14	1			129

TOTAL GAS PROD: 26,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

BUCHHORN WELL #: 4H RRCID -> 287670 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14125 PERF.14087 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	6770	-0-	-6095	-0-	59	1	6346	3	N	321	354	1			209
							12	4	353	9							
02	8792	X	5522	-0-	-3270	-0-	59	1	5145	3	N	288	338	1			159
							1	4	317	9							
03	9951	X	7166	-0-	-2785	-0-	131	1	6180	3	N	431	448	1			142
							381	4	474	9							
04	9630	X	6789	-0-	-2841	-0-	77	1	6168	3	N	450	438	1			154
							49	4	495	9							
05	9951	X	6962	-0-	-2989	-0-	82	1	6237	3	N	426	400	1			180
							174	4	469	9							
06	6930	X	6334	-0-	-596	-0-	73	1	5643	3	N	386	333	1			233
							193	4	425	9							
07	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	93	1	8670	3	N	421	442	1			212
							361	4	463	9							
08	7161	X	1842	-0-	-5319	-0-	39	1	1600	3	N	32	98	1			146
							168	4	35	9							
09	20973	X	20973	-0-	-0-	-0-	58	1	20269	3	N	391	406	1			131
							216	4	430	9							
10	18493	X	18493	-0-	-0-	-0-	87	1	17621	3	N	703	735	1			99
							12	4	773	9							
11	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	65	1	14020	3	N	464	421	1			142
							29	4	510	9							
12	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	87	1	13825	3	N	458	402	1			198
							504	9									

TOTAL GAS PROD: 119,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,771

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573
BUCHHORN WELL #: 5H RRCID -> 287671 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14177 - 20140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	8357	-0-	-4167	-0-	74	1	7667	3	N	546	372	1			330
							15	4	601	9							
02	9072	X	6403	-0-	-2669	-0-	71	1	5939	3	N	355	545	1			140
							2	4	391	9							
03	9021	X	6884	-0-	-2137	-0-	131	1	5957	3	N	377	373	1			144
							381	4	415	9							
04	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	114	1	9166	3	N	414	377	1			181
							73	4	455	9							
05	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	118	1	8895	3	N	369	411	1			139
							247	4	406	9							
06	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	108	1	8363	3	N	347	254	1			232
							286	4	382	9							
07	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	118	1	11046	3	N	415	491	1			156
							460	4	457	9							
08	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	3					159
09	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					N	102	99	1			162
10	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	5					167
11	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					N	3					170
12	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	39					209

TOTAL GAS PROD: 62,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,975

BUCHHORN WELL #: 6H RRCID -> 287672 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14137 - 19949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	18042	-0-	-0-	-0-	160	1	17112	3	N	671	509	1			359
							32	4	738	9							
02	14756	X	12734	-0-	-2022	-0-	138	1	11991	3	N	547	523	1			383
							3	4	602	9							
03	15469	X	12504	-0-	-2965	-0-	234	1	11016	3	N	521	615	1			289
							681	4	573	9							
04	17460	X	10983	-0-	-6477	-0-	128	1	10210	3	N	512	574	1			227
							82	4	563	9							
05	18042	X	12517	-0-	-5525	-0-	152	1	11472	3	N	522	549	1			200
							319	4	574	9							
06	17460	X	11517	-0-	-5943	-0-	135	1	10479	3	N	494	352	1			342
							360	4	543	9							
07	14105	X	8429	-0-	-5676	-0-	83	1	7675	3	N	319	536	1			125
							320	4	351	9							
08	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					125
09	12120	X	-0-	-0-	-12120	-0-					N	-0-	70	1			55
10	12524	X	3	-0-	-12521	-0-	3	3			N	-0-					55
11	11520	X	5804	-0-	-5716	-0-	27	1	5743	3	N	20	16	1			59
							12	4	22	9							
12	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	70	1	11154	3	N	352	205	1			206
							387	9									

TOTAL GAS PROD: 104,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,958

HICKORY C WELL #: 3H RRCID -> 296179 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 14581 PERF.13958 - 22133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		165353	-0-	165353	165353	158241	3	717	4	Y	5814	5411	1			403
							6395	9									
*10	0		276196	-0-	276196	441549	264105	3	177	4	Y	10831	10883	1			351
							11914	9									
*11	0		189524	-0-	189524	631073	181359	3	376	4	Y	7081	7087	1			345
							7789	9									
*12	816350	X	185277	-0-	-631073	-0-	178384	3	3	4	Y	6264	6387	1			222
							6890	9									

TOTAL GAS PROD: 816,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,990

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573
HICKORY A WELL #: 1H RRCID -> 296180 COMPL. DATE 10/08/2023 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13880 - 22207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		258435	-0-	258435	258435	248570	3	167	4	Y	8816	8540	1			276
							9698	9									
*11	0		207099	-0-	207099	465534	199939	3	414	4	Y	6133	6096	1			313
							6746	9									
*12	225675	X	NO RPT	-0-	-225675	239859					Y	NO RPT					313

TOTAL GAS PROD: 465,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,949

HICKORY B WELL #: 2H RRCID -> 296181 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 14479 PERF.13863 - 21176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		134140	-0-	134140	134140	129089	3	585	4	Y	4060	3774	1			286
							4466	9									
*10	0		281842	-0-	281842	415982	269788	3	181	4	Y	10794	10730	1			350
							11873	9									
*11	0		186630	-0-	186630	602612	178045	3	369	4	Y	7469	7459	1			360
							8216	9									
*12	773330	X	170718	-0-	-602612	-0-	163670	3	2	4	Y	6405	6548	1			217
							7046	9									

TOTAL GAS PROD: 773,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,728

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
KUNDE UNIT A B WELL #: G 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUNDE UNIT ABC WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					245
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					245
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	9	N	109	109	1			245
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					245
07	3100	N	7698	-0-	4598	4598	42 2131	1 9	5525	3	N	1937	2005	1			177
08	3100	N	33846	-0-	30746	35344	884 9651	1 9	23311	3	N	8774	8946	1			5
09	3000	N	30729	-0-	27729	63073	976 8104	1 9	21649	3	N	7367	7059	1			313
10	99232	X	36159	-0-	-63073	-0-	2717 7371	1 9	26071	3	N	6701	6650	1			364
*11	34239	X	34239	-0-	-0-	-0-	2684 6224	1 9	25331	3	N	5658	5670	1			352
*12	30814	X	30814	-0-	-0-	-0-	2059 5128	1 9	23627	3	N	4662	4738	1			276

TOTAL GAS PROD: 173,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,208

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 11/04/2019 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12525 - 16939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					250
06	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	193	1	3331	3	N	896	548	1			598
							986	9									
07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	2646	3	741	9	N	674	907	1			365
08	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	10839	3	2916	9	N	2651	2592	1			424
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					424
10	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	4089	3	974	9	N	885	717	1			592
11	14927	X	14927	-0-	-0-	-0-	12255	3	2672	9	N	2429	2764	1			257
12	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	57	1	7140	3	N	1480	1124	1			613
							1628	9									

TOTAL GAS PROD: 50,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,015

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					147
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					147
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					147
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					147
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					147
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					147
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912

01	6448	X	1	-0-	-6447	-0-	1	3			N	-0-					50
02	6468	X	837	-0-	-5631	-0-	836	1	1	9	N	1					51
03	7161	X	5301	-0-	-1860	-0-	996	1	3895	3	N	373	357	1			67
							410	9									
04	6930	X	1005	-0-	-5925	-0-	993	1	12	9	N	11					78
05	4929	X	4248	-0-	-681	-0-	846	1	2952	3	N	409	361	1			126
							450	9									
06	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	1088	1	5784	3	N	841	895	1			72
							925	9									
07	5301	X	5281	-0-	-20	-0-	1148	1	3547	3	N	533	541	1			64
							586	9									
08	5301	X	5035	-0-	-266	-0-	1162	1	3294	3	N	526	518	1			72
							579	9									
09	6930	X	4719	-0-	-2211	-0-	1150	1	3016	3	N	503	531	1			44
							553	9									
10	7161	X	3949	-0-	-3212	-0-	1214	1	2306	3	N	390	357	1			77
							429	9									
*11	6930	X	2619	-0-	-4311	-0-	1109	1	1204	3	N	278	190	1			165
							306	9									
12	5270	X	1263	-0-	-4007	-0-	1263	1			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 42,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,865

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GROSS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	918	X	918	-0-	-0-	-0-	267	1	600	3	N	46					230
							51	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	267	1	2722	3	N	687	719	1			198
							756	9									
04	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	126	1	1357	3	N	376	376	1			198
							414	9									
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	29	1	2077	3	N	338	353	1			183
							372	9									
06	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	2	1	1634	3	N	327	186	1			324
							360	9									
07	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	1	1	1946	3	N	345	368	1			301
							380	9									
*08	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2244	3	414	9	N	376	370	1			307
*09	402	X	402	-0-	-0-	-0-	383	3	19	9	N	17	164	1			160
*10	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	7	1	1699	3	N	40					200
							44	9									
*11	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	33	1	1854	3	N	402	496	1			106
							442	9									
*12	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	62	1	3522	3	N	393	353	1			146
							432	9									

TOTAL GAS PROD: 24,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,347

YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	1			N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	1			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	1			N	-0-					-0-
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	1			N	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	1			N	-0-					-0-
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	1			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	X	475	-0-	-0-	-0-	229	1	246	9	N	224	179	1	200
02	611	X	611	-0-	-0-	-0-	312	1	299	9	N	272	179	1	293
03	747	X	747	-0-	-0-	-0-	441	1	306	9	N	278	356	1	215
04	653	X	653	-0-	-0-	-0-	370	1	283	9	N	257	333	1	139
05	660	X	660	-0-	-0-	-0-	378	1	282	9	N	256	161	1	234
06	614	X	614	-0-	-0-	-0-	370	1	244	9	N	222	349	1	107
07	595	X	595	-0-	-0-	-0-	360	1	235	9	N	214	167	1	154
08	661	X	661	-0-	-0-	-0-	432	1	229	9	N	208	172	1	190
09	491	X	491	-0-	-0-	-0-	319	1	172	9	N	156	171	1	175
*10	642	X	642	-0-	-0-	-0-	302	1	245	3	N	86	146	1	115
							95	9							
*11	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	127	1	1000	3	N	186	180	1	121
							205	9							
*12	762	X	762	-0-	-0-	-0-	142	1	466	3	N	140	157	1	104
							154	9							

TOTAL GAS PROD: 8,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,499

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66991	X	29504	-0-	-37487	-0-	775	1	23654	3	N	4614	4411	1	594
							5075	9							
02	43932	X	21970	-0-	-21962	-0-	699	1	17026	3	N	3859	4293	1	160
							4245	9							
03	28520	X	23779	-0-	-4741	-0-	683	1	18833	3	N	3875	3615	1	420
							4263	9							
04	28560	X	20606	-0-	-7954	-0-	813	1	16016	3	N	3434	3442	1	412
							3777	9							
05	29512	X	17474	-0-	-12038	-0-	852	1	13310	3	N	3011	3296	1	127
							3312	9							
06	28560	X	213	-0-	-28347	-0-	62	1	107	3	N	40			167
							44	9							
07	24335	X	11227	-0-	-13108	-0-	115	1	8922	3	N	1991	1768	1	390
							2190	9							
08	23777	X	16346	-0-	-7431	-0-	12891	3	3455	9	N	3141	3318	1	213
09	20610	X	10607	-0-	-10003	-0-	178	1	8291	3	N	1944	1934	1	223
							2138	9							
10	17484	X	7223	-0-	-10261	-0-	39	1	5550	3	N	1485	1451	1	257
							1634	9							
*11	15810	X	15174	-0-	-636	-0-	229	1	11188	3	N	3415	3307	1	365
							3757	9							
12	16337	X	5214	-0-	-11123	-0-	68	1	4017	3	N	1026	1288	1	103
							1129	9							

TOTAL GAS PROD: 179,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,835

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	1548	1	76	3	N	525	499	1			225
							578	9									
02	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1403	1	444	9	N	404	546	1			83
03	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	1492	1	183	3	N	459	353	1			189
							505	9									
04	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1243	1	263	3	N	403	511	1			81
							443	9									
05	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1370	1	439	9	N	399	331	1			149
06	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1299	1	195	3	N	395	352	1			192
							435	9									
07	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1256	1	179	3	N	373	366	1			199
							410	9									
*08	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	1156	1	786	3	N	336	270	0	265	1	-0-
							370	9									
*09	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	1076	1	960	3	N	332	332	0			-0-
							365	9									
*10	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	705	1	490	3	N	195	195	0			-0-
							215	9									
*11	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	460	1	1069	3	N	380	380	0			-0-
							418	9									
*12	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	575	1	1421	3	N	371	371	0			-0-
							408	9									

TOTAL GAS PROD: 24,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,572

SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	178	354	1			276
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1473	3	372	9	N	338	307	1			307
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1607	3	382	9	N	347	374	1			280
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1363	3	257	9	N	234	179	1			335
05	2046	N	1558	-0-	-488	-0-	1392	3	166	9	N	151	346	1			140
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	1700	3	679	9	N	617	317	1			440
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2000	3	432	9	N	393	330	1			503
*08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	1954	3	299	9	N	272	329	1			446
*09	2370	N	2115	-0-	-255	-0-	1795	3	320	9	N	291	327	1			410
*10	2418	N	1990	-0-	-428	-0-	13	1	1712	3	N	241	177	1			474
							265	9									
*11	1980	N	1908	-0-	-72	-0-	84	1	1530	3	N	267	187	1			554
							294	9									
*12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	1982	3	520	9	N	473	703	1			324

TOTAL GAS PROD: 22,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,802

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1622	1	14	9	N	13					103
02	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	1			N	-0-					103
03	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	1			N	-0-					103
04	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	1			N	-0-					103
05	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	1			N	-0-					103
06	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	1			N	-0-					103
07	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	1			N	-0-					103
08	426	X	426	-0-	-0-	-0-	349	1	77	9	N	70					173
*09	928	X	928	-0-	-0-	-0-	572	1	258	3	N	89	145	1			117
							98	9									
10	444	X	444	-0-	-0-	-0-	382	1	62	9	N	56					173
*11	447	X	447	-0-	-0-	-0-	169	1	278	3	N	-0-					173
*12	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1415	1	31	9	N	28	168	1			33

TOTAL GAS PROD: 10,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

YANTA CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	8042	-0-	-4141	-0-	326	1	6040	3	N	1524	1648	1			151
							1676	9									
02	11004	X	6483	-0-	-4521	-0-	251	1	4854	3	N	1253	165	0	1239	1	-0-
							1378	9									
03	10447	X	6244	-0-	-4203	-0-	313	1	4608	3	N	1203	1203	0			-0-
							1323	9									
04	9120	X	1755	-0-	-7365	-0-	128	1	1503	3	N	113	113	0			-0-
							124	9									
05	8494	X	6217	-0-	-2277	-0-	39	1	4670	3	N	1371	1371	0			-0-
							1508	9									
06	7770	X	5381	-0-	-2389	-0-	6	1	4188	3	N	1079	1079	0			-0-
							1187	9									
07	7192	X	5381	-0-	-1811	-0-	248	1	3978	3	N	1050	1050	0			-0-
							1155	9									
*08	6231	X	5286	-0-	-945	-0-	270	1	3898	3	N	1016	1016	0			-0-
							1118	9									
*09	6030	X	4812	-0-	-1218	-0-	209	1	3609	3	N	904	904	0			-0-
							994	9									
*10	6231	X	3971	-0-	-2260	-0-	88	1	3066	3	N	743	743	0			-0-
							817	9									
*11	5370	X	3996	-0-	-1374	-0-	107	1	2936	3	N	866	866	0			-0-
							953	9									
12	5394	X	3873	-0-	-1521	-0-	202	1	2738	3	N	848	848	0			-0-
							933	9									

TOTAL GAS PROD: 61,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,970

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	251	1	742	3	N	600	534	1			232
							660	9									
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	306	1	391	3	N	412	381	1			263
							453	9									
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	259	1	378	3	N	390	376	1			277
							429	9									
04	1590	N	1036	-0-	-554	-0-	203	1	392	3	N	401	528	1			150
							441	9									
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	231	1	1906	3	N	401	345	1			206
							441	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	349	1	328	3	N	344	341	1			209
							378	9									
07	1085	N	930	-0-	-155	-0-	400	1	158	3	N	338	505	1			42
							372	9									
*08	2573	N	850	-0-	-1723	-0-	379	1	118	3	N	321	334	1			29
							353	9									
09	1050	N	700	-0-	-350	-0-	358	1	342	9	N	311	166	1			174
*10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	375	1	784	3	N	280	330	1			124
							308	9									
*11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	305	1	646	3	N	249	189	1			184
							274	9									
*12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	326	1	948	3	N	335	370	1			149
							369	9									

TOTAL GAS PROD: 15,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,382

ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	2800	N	25153	-0-	22353	22353	6	1	24838	3	N	281	315	1			84
							309	9									
03	3100	N	102353	-0-	99253	121606	187	1	91144	3	N	10020	8469	0	1454	1	181
							11022	9									
04	3000	N	97774	-0-	94774	216380	237	1	88719	3	N	8016	7834	0	177	1	186
							8818	9									
05	308866	X	92486	-0-	-216380	-0-	208	1	84713	3	N	6877	6751	0	185	1	127
							7565	9									
06	116231	X	116231	-0-	-0-	-0-	203	1	108530	3	N	6816	6816	0			127
							7498	9									
07	131819	X	131819	-0-	-0-	-0-	187	1	124689	3	N	6312	6318	0			121
							6943	9									
08	115290	X	115290	-0-	-0-	-0-	222	1	109555	3	N	5012	4111	0	887	1	135
							5513	9									
09	96328	X	96328	-0-	-0-	-0-	232	1	91457	3	N	4217	3990	0	177	1	185
							4639	9									
10	62270	X	62270	-0-	-0-	-0-	254	1	58193	3	N	3475	3440	0			220
							3823	9									
*11	62569	X	62569	-0-	-0-	-0-	293	1	59373	3	N	2639	2640	0			219
							2903	9									
*12	70345	X	70345	-0-	-0-	-0-	423	1	67221	3	N	2455	2180	0			494
							2701	9									

TOTAL GAS PROD: 972,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,120

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2440	-0-	-784	-0-	84	1	1918	3	N	398	519	1			184
							438	9									
02	2772	X	1476	-0-	-1296	-0-	98	1	1079	3	N	272	182	1			274
							299	9									
03	3038	X	2397	-0-	-641	-0-	196	1	1829	3	N	338	374	1			238
							372	9									
04	2460	X	1730	-0-	-730	-0-	147	1	1293	3	N	264	186	1			316
							290	9									
05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	104	1	1334	3	N	273	362	1			227
							300	9									
06	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	161	1	833	3	N	190	304	1			113
							209	9									
07	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	186	1	1061	3	N	242	182	1			173
							266	9									
08	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	196	1	1194	3	N	282	344	1			111
							310	9									
09	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	300	1	1081	3	N	307	185	1			233
							338	9									
10	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	288	1	865	3	N	237	371	1			99
							261	9									
*11	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	158	1	1405	3	N	326	189	1			236
							359	9									
*12	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	223	1	1336	3	N	331	374	1			193
							364	9									

TOTAL GAS PROD: 21,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,460

OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3721	-0-	-712	-0-	216	1	2761	3	N	676	218	0	534	1	80
							744	9									
02	4004	X	3003	-0-	-1001	-0-	177	1	2188	3	N	580	576	0			84
							638	9									
03	4433	X	3412	-0-	-1021	-0-	225	1	2451	3	N	669	664	0			89
							736	9									
04	3630	X	3406	-0-	-224	-0-	232	1	2427	3	N	679	675	0			93
							747	9									
05	3751	X	3586	-0-	-165	-0-	213	1	2623	3	N	682	678	0			97
							750	9									
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	210	1	2660	3	N	695	692	0			100
							765	9									
07	3534	X	2320	-0-	-1214	-0-	220	1	1621	3	N	435	433	0			102
							479	9									
*08	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	227	1	3920	3	N	894	891	0			105
							983	9									
*09	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	197	1	3574	3	N	653	726	0			32
							718	9									
*10	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	212	1	3181	3	N	630	629	0			33
							693	9									
*11	4440	X	3703	-0-	-737	-0-	174	1	2874	3	N	595	595	0			33
							655	9									
12	4588	X	3019	-0-	-1569	-0-	295	1	2195	3	N	481	475	0			39
							529	9									

TOTAL GAS PROD: 43,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,669

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2865	-0-	-142	-0-	112	1	2142	3	N	555	516	1	197
							611	9							
02	2716	X	2235	-0-	-481	-0-	131	1	1638	3	N	424	356	1	265
							466	9							
03	3007	X	1322	-0-	-1685	-0-	227	1	786	3	N	281	372	1	174
							309	9							
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	600	1	2825	3	N	768	719	1	223
							845	9							
05	2945	X	2015	-0-	-930	-0-	841	1	770	3	N	367	549	1	41
							404	9							
06	2760	X	627	-0-	-2133	-0-	574	1	53	9	N	48			89
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	318	1	3082	3	N	679	547	1	221
							747	9							
08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	341	1	2509	3	N	595	746	1	70
							655	9							
09	2910	X	2888	-0-	-22	-0-	327	1	2033	3	N	480	342	1	208
							528	9							
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	137	1	2551	3	N	480	373	1	315
							528	9							
*11	2910	X	2139	-0-	-771	-0-	22	1	1746	3	N	337	373	1	279
							371	9							
12	3007	X	2054	-0-	-953	-0-	271	1	1485	3	N	271	190	1	360
							298	9							

TOTAL GAS PROD: 31,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,285

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	532	-0-	-2940	-0-	466	3	66	9	N	60	182	1	200
02	2464	X	11	-0-	-2453	-0-	7	3	4	9	N	4			204
03	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1508	3	287	9	N	261	171	1	294
04	1110	X	13	-0-	-1097	-0-	11	3	2	9	N	2			296
05	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	899	3	318	9	N	289			585
06	1740	X	464	-0-	-1276	-0-	464	3			N	-0-	529	1	56
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3096	3	583	9	N	530	373	1	213
08	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	3630	3	700	9	N	636	557	1	292
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	1			293
10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	2975	3	826	9	N	751	553	1	491
*11	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	5345	3	1410	9	N	1282	1658	1	115
12	4340	X	105	-0-	-4235	-0-	63	3	42	9	N	38			153

TOTAL GAS PROD: 22,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,854

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29911	X	29911	-0-	-0-	-0-	328	1	25705	3	N	3525	3525	0			23
							3878	9									
02	23129	X	23129	-0-	-0-	-0-	298	1	19817	3	N	2740	2689	0			74
							3014	9									
03	29314	X	29314	-0-	-0-	-0-	311	1	24998	3	N	3641	3523	0	159	1	33
							4005	9									
04	25953	X	25953	-0-	-0-	-0-	240	1	22360	3	N	3048	3048	0			33
							3353	9									
05	22908	X	22908	-0-	-0-	-0-	245	1	19728	3	N	2668	2668	0			33
							2935	9									
06	19884	X	19884	-0-	-0-	-0-	265	1	16929	3	N	2445	2445	0			33
							2690	9									
07	19798	X	19798	-0-	-0-	-0-	332	1	16874	3	N	2356	2356	0			33
							2592	9									
*08	18024	X	18024	-0-	-0-	-0-	420	1	15248	3	N	2142	2142	0			33
							2356	9									
*09	15822	X	15822	-0-	-0-	-0-	421	1	13348	3	N	1866	1866	0			33
							2053	9									
*10	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	478	1	12484	3	N	1768	1768	0			33
							1945	9									
*11	12887	X	12887	-0-	-0-	-0-	497	1	10618	3	N	1611	1613	0			31
							1772	9									
*12	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	523	1	9923	3	N	1594	1593	0			32
							1753	9									

TOTAL GAS PROD: 244,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,404

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3260	-0-	-243	-0-	14	1	2975	3	N	246	185	1			238
							271	9									
02	3080	X	2870	-0-	-210	-0-	5	1	2612	3	N	230					468
							253	9									
03	3410	X	3147	-0-	-263	-0-	3	1	2887	3	N	234	187	1			515
							257	9									
04	3150	X	2966	-0-	-184	-0-	2781	3	185	9	N	168					683
05	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	56	1	2533	3	N	206	343	1			546
							227	9									
06	3150	X	198	-0-	-2952	-0-	170	1	11	3	N	15	187	1			374
							17	9									
07	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	5	1	4442	3	N	334	337	1			371
							367	9									
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	34	1	3205	3	N	249	185	1			435
							274	9									
09	2970	X	2648	-0-	-322	-0-	75	1	2263	3	N	282	167	1			550
							310	9									
10	3503	X	3129	-0-	-374	-0-	132	1	2757	3	N	218	371	1			397
							240	9									
*11	3390	X	2746	-0-	-644	-0-	225	1	2299	3	N	202	182	1			417
							222	9									
12	3503	X	1783	-0-	-1720	-0-	165	1	1480	3	N	125	187	1			355
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 33,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,509

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	379	1	175	3	N	135					241
							149	9									
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	346	1	59	9	N	54	173	1			122
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	436	1	43	9	N	39					161
04	690	N	328	-0-	-362	-0-	328	1			N	-0-					161
05	434	N	306	-0-	-128	-0-	296	1	10	9	N	9					170
06	450	N	310	-0-	-140	-0-	293	1	17	9	N	15					185
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	345	1	7	9	N	6	154	1			37
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-					37
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	1	1	9	N	1					38
10	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	1			N	-0-					38
11	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	1			N	-0-					38
12	328	X	328	-0-	-0-	-0-	326	1	2	9	N	2					40

TOTAL GAS PROD: 4,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	125	1	1593	3	N	314	314	0			-0-
							345	9									
02	980	X	322	-0-	-658	-0-	126	1	179	3	N	15	15	0			-0-
							17	9									
03	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	58	1	1824	3	N	437	437	0			-0-
							481	9									
04	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	56	1	1252	3	N	296	296	0			-0-
							326	9									
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	36	1	1635	3	N	359	359	0			-0-
							395	9									
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	34	1	1415	3	N	302	302	0			-0-
							332	9									
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	29	1	1691	3	N	382	382	0			-0-
							420	9									
*08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	42	1	1533	3	N	348	348	0			-0-
							383	9									
*09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	62	1	1528	3	N	449	449	0			-0-
							494	9									
*10	1085	N	632	-0-	-453	-0-	372	1	185	3	N	68	68	0			-0-
							75	9									
*11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	172	1	746	3	N	234	234	0			-0-
							257	9									
*12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	217	1	849	3	N	333	333	0			-0-
							366	9									

TOTAL GAS PROD: 19,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,537

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	8	1	2528	3	N	477	363	1			383
							525	9									
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	21	1	2270	3	N	425	560	1			248
							468	9									
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2351	3	484	9	N	440	535	1			153
04	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2175	3	466	9	N	424	376	1			201
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2292	3	449	9	N	408	376	1			233
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	65	1	2407	3	N	415	511	1			137
							457	9									
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	191	1	2347	3	N	429	357	1			209
							472	9									
*08	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	235	1	2330	3	N	441	522	1			128
							485	9									
*09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	239	1	2143	3	N	400	360	1			168
							440	9									
*10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	106	1	2259	3	N	415	337	1			246
							457	9									
*11	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	226	1	1876	3	N	389	356	1			279
							428	9									
*12	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	246	1	1873	3	N	389	567	1			101
							428	9									

TOTAL GAS PROD: 33,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,052

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1738	-0-	-556	-0-	128	1	1497	3	N	103	183	1			190
							113	9									
02	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	265	1	774	3	N	-0-					190
03	2232	X	97	-0-	-2135	-0-	97	1			N	-0-					190
04	2160	X	1481	-0-	-679	-0-	153	1	1328	3	N	-0-					190
05	2232	X	1964	-0-	-268	-0-	195	1	1769	3	N	-0-					190
06	1680	X	282	-0-	-1398	-0-	282	1			N	-0-					190
07	1519	X	560	-0-	-959	-0-	560	1			N	-0-					190
08	1953	N	286	-0-	-1667	-0-	286	1			N	-0-					190
09	270	N	89	-0-	-181	-0-	89	1			N	-0-					190
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	470	1	936	3	N	-0-					190
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	1453	1471	1			172
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 8,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,556

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3024	3	623	9	N	566	709	1			33
02	2716	X	405	-0-	-2311	-0-	8	1	214	3	N	166	146	1			53
							183	9									
03	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1451	3	290	9	N	264	186	1			131
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	2995	3	936	9	N	851	928	1			54
05	3658	X	1124	-0-	-2534	-0-	902	3	222	9	N	202	179	1			77
06	3540	X	2139	-0-	-1401	-0-	1712	3	427	9	N	388	343	1			122
07	4061	X	2325	-0-	-1736	-0-	1850	3	475	9	N	432	344	1			210
08	4061	X	3658	-0-	-403	-0-	2880	3	778	9	N	707	710	1			207
09	3930	X	2415	-0-	-1515	-0-	2012	3	403	9	N	366	365	1			208
10	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	4469	3	1064	9	N	967	916	1			259
*11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	3961	3	847	9	N	770	931	1			98
*12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	3906	3	779	9	N	708	547	1			259

TOTAL GAS PROD: 36,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,387

WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780

01	4278	X	8	-0-	-4270	-0-	7	1	1	9	N	1	191	1			96
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-					96
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					96
04	60241	X	60241	-0-	-0-	-0-	8	1	57474	3	N	2508	2202	1			402
							2759	9									
05	124380	X	124380	-0-	-0-	-0-	120097	3	4283	9	N	3894	3964	1			332
06	105150	X	105150	-0-	-0-	-0-	101700	3	3450	9	N	3136	3185	1			283
07	103489	X	103489	-0-	-0-	-0-	100392	3	3097	9	N	2815	2858	1			240
08	94641	X	94641	-0-	-0-	-0-	91920	3	2721	9	N	2474	2468	1			246
09	89161	X	89161	-0-	-0-	-0-	1	1	86871	3	N	2081	1997	1			330
							2289	9									
10	89954	X	89954	-0-	-0-	-0-	160	1	87684	3	N	1918	1659	1			589
							2110	9									
*11	65433	X	65433	-0-	-0-	-0-	56	1	63885	3	N	1356	1592	1			353
							1492	9									
*12	66590	X	66590	-0-	-0-	-0-	161	1	64898	3	N	1392	1306	1			439
							1531	9									

TOTAL GAS PROD: 799,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,575

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3724	-0-	-89	-0-	156	1	3565	3	N	3					119
							3	9									
02	3444	X	2422	-0-	-1022	-0-	220	1	2194	3	N	7					126
							8	9									
03	3813	X	3424	-0-	-389	-0-	261	1	3160	3	N	3					129
							3	9									
04	3600	X	2700	-0-	-900	-0-	278	1	2420	3	N	2					131
							2	9									
05	3720	X	3148	-0-	-572	-0-	277	1	2869	3	N	2					133
							2	9									
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	247	1	3451	3	N	-0-					133
07	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	247	1	5808	3	N	6					139
							7	9									
08	3410	X	1017	-0-	-2393	-0-	317	1	700	3	N	-0-					139
09	3690	X	236	-0-	-3454	-0-	236	1			N	-0-					139
10	3813	X	172	-0-	-3641	-0-	172	1			N	-0-					139
11	3690	X	364	-0-	-3326	-0-	264	1	100	9	N	91					230
12	3813	X	232	-0-	-3581	-0-	232	1			N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 27,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	238	-0-	-1374	-0-	4	1	33	3	Y	183	88	1			273
							201	9									
02	1456	X	1360	-0-	-96	-0-	5	1	174	3	Y	1074	973	1			374
							1181	9									
03	1612	X	619	-0-	-993	-0-	3	1	77	3	Y	490	735	1			129
							539	9									
04	1380	X	3	-0-	-1377	-0-	3	1			Y	-0-					129
05	1519	X	325	-0-	-1194	-0-	6	1	47	3	Y	247	230	1			146
							272	9									
06	1470	X	336	-0-	-1134	-0-	5	1	41	3	Y	264	263	0			147
							290	9									
07	1519	X	1	-0-	-1518	-0-	1	1			Y	-0-					147
08	T. A.		44	-0-	44	44	4	1	40	9	Y	36	37	0			146
09	T. A.		1067	-0-	1067	1111	5	1	118	3	Y	858	860	0			144
							944	9									
10	T. A.		513	-0-	513	1624	3	1	48	3	Y	420	422	0			142
							462	9									
11	1631	X	7	-0-	-1624	-0-	7	1			Y	-0-					142
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	4	1	238	3	Y	1896	1624	0	234	1	180
							2086	9									

TOTAL GAS PROD: 6,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,468

BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4737	-0-	-347	-0-	114	1	4142	3	N	437	332	1			341
							481	9									
02	3892	X	1921	-0-	-1971	-0-	98	1	1727	3	N	87	191	1			237
							96	9									
03	3255	X	1377	-0-	-1878	-0-	4	1	1322	3	N	46					283
							51	9									
04	5010	X	3492	-0-	-1518	-0-	51	1	3135	3	N	278	178	1			383
							306	9									
05	4743	X	4539	-0-	-204	-0-	67	1	4026	3	N	405	375	1			413
							446	9									
06	4590	X	1334	-0-	-3256	-0-	39	1	1164	3	N	119	185	1			347
							131	9									
07	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	79	1	4133	3	N	510	351	1			506
							561	9									
08	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	139	1	11542	3	N	497	545	1			458
							547	9									
09	4380	X	2630	-0-	-1750	-0-	94	1	2286	3	N	227	364	1			321
							250	9									
10	4774	X	130	-0-	-4644	-0-	130	1			N	-0-					321
*11	4920	X	3192	-0-	-1728	-0-	122	1	2756	3	N	285	190	1			416
							314	9									
12	5084	X	3967	-0-	-1117	-0-	215	1	3292	3	N	418	365	1			469
							460	9									

TOTAL GAS PROD: 44,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,309

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4874	-0-	-86	-0-	249	1	4342	3	N	257	543	1			237
							283	9									
02	4480	X	1922	-0-	-2558	-0-	118	1	1654	3	N	136	175	1			198
							150	9									
03	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	172	1	4926	3	N	317	183	1			332
							349	9									
04	4710	X	4520	-0-	-190	-0-	209	1	3985	3	N	296	376	1			252
							326	9									
05	4867	X	4450	-0-	-417	-0-	207	1	3943	3	N	273	346	1			179
							300	9									
06	4800	X	3594	-0-	-1206	-0-	222	1	3137	3	N	214	174	1			219
							235	9									
07	4960	X	4670	-0-	-290	-0-	248	1	4129	3	N	266	171	1			314
							293	9									
08	4960	X	4483	-0-	-477	-0-	224	1	3970	3	N	263	356	1			221
							289	9									
09	4530	X	3519	-0-	-1011	-0-	209	1	3083	3	N	206	187	1			240
							227	9									
10	4681	X	4184	-0-	-497	-0-	226	1	3684	3	N	249	187	1			302
							274	9									
*11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	189	1	4137	3	N	260	369	1			193
							286	9									
12	4681	X	4244	-0-	-437	-0-	3980	3	264	9	N	240	189	1			244

TOTAL GAS PROD: 50,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,977

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	723	-0-	-2842	-0-	436	1	257	3	N	27	174	1			77
							30	9									
02	3220	X	1200	-0-	-2020	-0-	708	1	441	3	N	46					123
							51	9									
03	2542	X	1164	-0-	-1378	-0-	380	1	751	3	N	30					153
							33	9									
04	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	437	1	713	3	N	35					188
							39	9									
05	1333	X	531	-0-	-802	-0-	531	1			N	-0-					188
06	1290	X	246	-0-	-1044	-0-	246	1			N	-0-					188
07	1333	X	769	-0-	-564	-0-	769	1			N	-0-					188
08	1240	X	982	-0-	-258	-0-	982	1			N	-0-					188
09	1200	X	382	-0-	-818	-0-	306	1	73	3	N	3					191
							3	9									
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	296	1	2551	3	N	90	178	1			103
							99	9									
*11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	237	1	3044	3	N	93					196
							102	9									
12	992	X	237	-0-	-755	-0-	177	1	41	3	N	17					213
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 13,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	1925	-0-	-4647	-0-	559	1	842	3	N	476	189	1			699
							524	9									
02	5936	X	-0-	-0-	-5936	-0-					N	4	185	1			518
03	4867	X	1202	-0-	-3665	-0-	282	1	591	3	N	299	358	1			459
							329	9									
04	1860	X	835	-0-	-1025	-0-	237	1	390	3	N	189	182	1			466
							208	9									
05	1922	X	862	-0-	-1060	-0-	296	1	273	3	N	266	345	1			387
							293	9									
06	1860	X	348	-0-	-1512	-0-	226	1	122	9	N	111	329	1			169
07	1209	X	315	-0-	-894	-0-	315	1			N	-0-					169
08	1209	X	283	-0-	-926	-0-	283	1			N	-0-					169
09	840	X	272	-0-	-568	-0-	272	1			N	-0-					169
10	868	X	284	-0-	-584	-0-	284	1			N	-0-					169
11	360	X	355	-0-	-5	-0-	355	1			N	-0-					169
12	310	X	248	-0-	-62	-0-	248	1			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 6,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,345

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					439
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					439
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					439
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					439
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					439
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					439
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					439
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	5	175	1			269
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31689	X	31689	-0-	-0-	-0-	326	1	22698	3	N	7877	1521	0	6283	1	381
							8665	9									
02	57531	X	57531	-0-	-0-	-0-	478	1	49761	3	N	6629	6774	1			236
							7292	9									
03	75830	X	75830	-0-	-0-	-0-	234	1	61457	3	N	12854	11860	0	1057	1	173
							14139	9									
04	68972	X	68972	-0-	-0-	-0-	245	1	55451	3	N	12069	7986	0	3923	1	333
							13276	9									
05	64816	X	64816	-0-	-0-	-0-	260	1	53090	3	N	10424	10128	0	306	1	323
							11466	9									
06	65248	X	65248	-0-	-0-	-0-	245	1	54145	3	N	9871	9871	0			323
							10858	9									
07	60747	X	60747	-0-	-0-	-0-	259	1	49873	3	N	9650	9650	0			323
							10615	9									
08	61858	X	61858	-0-	-0-	-0-	347	1	51766	3	N	8859	8859	0			323
							9745	9									
09	39534	X	39534	-0-	-0-	-0-	261	1	32839	3	N	5849	5849	0			323
							6434	9									
10	32233	X	32233	-0-	-0-	-0-	304	1	26715	3	N	4740	4740	0			323
							5214	9									
*11	34253	X	34253	-0-	-0-	-0-	292	1	29239	3	N	4293	4293	0			323
							4722	9									
*12	38105	X	38105	-0-	-0-	-0-	326	1	33107	3	N	4247	3828	0	178	1	564
							4672	9									

TOTAL GAS PROD: 630,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 97,362

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	X	333	-0-	-0-	-0-	282	1	51	9	N	46	179	1			183
02	351	X	351	-0-	-0-	-0-	276	1	75	9	N	68					251
03	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	1			N	-0-					251
04	511	X	511	-0-	-0-	-0-	497	1	14	9	N	13	175	1			89
05	396	X	396	-0-	-0-	-0-	315	1	1	3	N	73	23	0	139	1	-0-
							80	9									
06	427	X	427	-0-	-0-	-0-	347	1	2	3	N	71	71	0			-0-
							78	9									
07	484	X	484	-0-	-0-	-0-	422	1	3	3	N	54	54	0			-0-
							59	9									
08	543	X	543	-0-	-0-	-0-	476	1	3	3	N	58	58	0			-0-
							64	9									
09	539	X	539	-0-	-0-	-0-	465	1	4	3	N	64	64	0			-0-
							70	9									
*10	290	X	290	-0-	-0-	-0-	29	1	193	3	N	62	62	0			-0-
							68	9									
*11	79	X	79	-0-	-0-	-0-	18	1	53	3	N	7	7	0			-0-
							8	9									
*12	138	X	138	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	57	57	0			-0-
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 4,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	428	1	3425	3	N	621	621	0			-0-
							683	9									
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	2294	X	28	-0-	-2266	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	267	1	2895	3	N	1123	1123	0			-0-
							1235	9									
05	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	254	1	5224	3	N	1673	1673	0			-0-
							1840	9									
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	167	1	2356	3	N	804	804	0			-0-
							884	9									
07	2294	X	1030	-0-	-1264	-0-	59	1	573	3	N	362	362	0			-0-
							398	9									
08	2294	X	457	-0-	-1837	-0-	25	3	432	9	N	393	393	0			-0-
09	2220	X	104	-0-	-2116	-0-	8	3	96	9	N	87	87	0			-0-
*10	2294	X	708	-0-	-1586	-0-	8	1	113	3	N	534	534	0			-0-
							587	9									
11	2220	X	399	-0-	-1821	-0-	25	3	374	9	N	340	340	0			-0-
12	1023	X	862	-0-	-161	-0-	36	1	456	3	N	336	336	0			-0-
							370	9									

TOTAL GAS PROD: 23,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,273

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-						N	-0-					288
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-						N	-0-					288
03	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-		22	1	7461	3	N	538	538	1			288
								592	9									
04	151048	X	151048	-0-	-0-	-0-		468	1	141708	3	N	8065	8188	1			165
								8872	9									
05	165042	X	165042	-0-	-0-	-0-		388	1	157332	3	N	6656	6546	1			275
								7322	9									
06	146050	X	146050	-0-	-0-	-0-		319	1	139747	3	N	5440	5483	1			232
								5984	9									
07	172371	X	172371	-0-	-0-	-0-		281	1	166685	3	N	4914	4996	1			150
								5405	9									
08	117833	X	117833	-0-	-0-	-0-		337	1	114289	3	N	2915	2991	1			74
								3207	9									
09	95448	X	95448	-0-	-0-	-0-		230	1	92366	3	N	2593	2543	1			124
								2852	9									
10	80855	X	80855	-0-	-0-	-0-		386	1	77453	3	N	2742	2719	1			147
								3016	9									
*11	68693	X	68693	-0-	-0-	-0-		336	1	66002	3	N	2141	1855	1			433
								2355	9									
*12	60612	X	60612	-0-	-0-	-0-		326	1	58141	3	N	1950	2214	1			169
								2145	9									

TOTAL GAS PROD: 1,066,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,954

HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	4749	-0-	-3993	-0-		252	1	4113	3	N	349	350	1			153
								384	9									
02	6888	X	3995	-0-	-2893	-0-		136	1	3526	3	N	303	349	1			107
								333	9									
03	7037	X	4486	-0-	-2551	-0-		134	1	4005	3	N	315	351	1			71
								347	9									
04	5460	X	1467	-0-	-3993	-0-		42	1	1291	3	N	122					193
								134	9									
05	4743	X	3783	-0-	-960	-0-		3	1	3453	3	N	297	351	1			139
								327	9									
06	4590	X	3771	-0-	-819	-0-		3	1	3458	3	N	282	358	1			63
								310	9									
07	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-		1	1	4802	3	N	301	197	1			167
								331	9									
*08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-		15	1	4550	3	N	336	323	1			180
								370	9									
*09	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-		111	1	4167	3	N	344	348	1			176
								378	9									
*10	5208	X	4699	-0-	-509	-0-		283	1	4005	3	N	374	343	1			207
								411	9									
*11	5040	X	4380	-0-	-660	-0-		274	1	3722	3	N	349	360	1			196
								384	9									
12	5208	X	3840	-0-	-1368	-0-		118	1	3372	3	N	318	185	1			329
								350	9									

TOTAL GAS PROD: 49,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,690

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	2175	-0-	-2196	-0-	445	1	1470	3	N	236	184	1			127
							260	9									
02	3948	X	1282	-0-	-2666	-0-	376	1	773	3	N	121	185	1			63
							133	9									
03	4154	X	300	-0-	-3854	-0-	298	1	2	9	N	2					65
04	3240	X	3144	-0-	-96	-0-	281	1	2483	3	N	345	372	1			38
							380	9									
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	335	1	3414	3	N	546	376	1			208
							601	9									
06	2100	X	975	-0-	-1125	-0-	143	1	703	3	N	117	168	1			157
							129	9									
07	3255	X	2181	-0-	-1074	-0-	22	1	1837	3	N	293	368	1			82
							322	9									
08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	3879	3	611	9	N	555	528	1			109
09	4200	X	1492	-0-	-2708	-0-	1233	3	259	9	N	235	157	1			187
10	4340	X	1079	-0-	-3261	-0-	87	1	763	3	N	208	189	1			206
							229	9									
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					206
12	4495	X	155	-0-	-4340	-0-	155	1			N	-0-					206

TOTAL GAS PROD: 21,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,658

WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6	-0-	6	230	6	1			N	-0-			66
02	230	N	-0-	-0-	-230	-0-					N	-0-			66
03	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	1			N	-0-			66
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34			100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	3100	N	48515	-0-	45415	45415	698	1	33360	3	N	13143	13049	1	194
							14457	9							
11	3000	N	78833	-0-	75833	121248	961	1	57262	3	N	18736	18312	1	618
							20610	9							
12	3100	N	73714	-0-	70614	191862	859	1	55148	3	N	16097	16430	1	285
							17707	9							

TOTAL GAS PROD: 201,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,010

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	3754	3	417	9	N	379	370	1	53
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	9	1	3130	3	N	291	185	1	159
							320	9							
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	2679	3	391	9	N	355	369	1	145
04	4050	X	2834	-0-	-1216	-0-	2479	3	355	9	N	323	348	1	120
05	4185	X	2782	-0-	-1403	-0-	2456	3	326	9	N	296	185	1	231
06	4050	X	2324	-0-	-1726	-0-	2040	3	284	9	N	258	373	1	116
07	3844	X	2176	-0-	-1668	-0-	1893	3	283	9	N	257	177	1	196
08	3069	X	2143	-0-	-926	-0-	1880	3	263	9	N	239	344	1	91
09	2820	X	1426	-0-	-1394	-0-	1244	3	182	9	N	165	176	1	80
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			80
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	1			81
12	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	29	1	1988	3	N	183	181	1	83
							201	9							

TOTAL GAS PROD: 26,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,747

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	119	1	1378	3	N	288	358	1			195
							317	9									
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	267	1	1521	3	N	287	348	1			134
							316	9									
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	290	1	884	3	N	290	187	1			237
							319	9									
04	1770	N	1436	-0-	-334	-0-	237	1	913	3	N	260	334	1			163
							286	9									
05	2325	N	1687	-0-	-638	-0-	234	1	1223	3	N	209	186	1			186
							230	9									
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	235	1	1339	3	N	207	187	1			206
							228	9									
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	247	1	1186	3	N	217	182	1			241
							239	9									
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	227	1	1264	3	N	212	357	1			96
							233	9									
09	1800	N	1529	-0-	-271	-0-	225	1	1078	3	N	205	177	1			124
							226	9									
10	1674	N	512	-0-	-1162	-0-	89	1	332	3	N	83					207
							91	9									
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					207
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	161	1	1848	3	N	161					368
							177	9									

TOTAL GAS PROD: 17,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,419

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	3421	-0-	-2810	-0-	29	1	3141	3	N	228	179	1			438
							251	9									
02	4228	X	2961	-0-	-1267	-0-	7	1	2808	3	N	133	185	1			386
							146	9									
03	4309	X	2444	-0-	-1865	-0-	7	1	2260	3	N	161					547
							177	9									
04	4170	X	1729	-0-	-2441	-0-	2	1	1706	3	N	19					566
							21	9									
05	3534	X	397	-0-	-3137	-0-	251	3	146	9	N	133					699
06	3300	X	287	-0-	-3013	-0-	17	1	270	3	N	-0-	157	1			542
07	3286	X	3205	-0-	-81	-0-	1	1	3081	3	N	112	177	1			477
							123	9									
08	2449	X	1036	-0-	-1413	-0-	65	1	969	3	N	2	178	1			301
							2	9									
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	200	1	2650	3	N	90					391
							99	9									
10	3193	X	298	-0-	-2895	-0-	297	1	1	9	N	1					392
*11	3090	X	1247	-0-	-1843	-0-	272	1	740	3	N	214					606
							235	9									
12	3193	X	1025	-0-	-2168	-0-	233	1	792	3	N	-0-	179	1			427

TOTAL GAS PROD: 20,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,093

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5212	3	607	9	N	552	359	1			298
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3274	3	355	9	N	323	182	1			439
03	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2234	3	309	9	N	281	533	1			187
04	5640	X	2801	-0-	-2839	-0-	2539	3	262	9	N	238	183	1			242
05	5828	X	1690	-0-	-4138	-0-	1513	3	177	9	N	161	169	1			234
06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					234
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					234
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					234
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					234
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					234
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234

TOTAL GAS PROD: 16,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,555

ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37469	X	37469	-0-	-0-	-0-	122	1	35865	3	N	1347	76	0	1284	1	137
							1482	9									
02	25182	X	25182	-0-	-0-	-0-	97	1	23900	3	N	1077	252	0	737	1	225
							1185	9									
03	27724	X	27724	-0-	-0-	-0-	91	1	26381	3	N	1138	1293	1			70
							1252	9									
04	29233	X	29233	-0-	-0-	-0-	98	1	27891	3	N	1131	235	0	867	1	99
							1244	9									
05	24883	X	24883	-0-	-0-	-0-	81	1	23605	3	N	1088	1088	0			99
							1197	9									
06	26247	X	26247	-0-	-0-	-0-	95	1	25028	3	N	1022	1022	0			99
							1124	9									
07	18118	X	18118	-0-	-0-	-0-	76	1	17208	3	N	758	758	0			99
							834	9									
08	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	14	1	6613	3	N	370	314	1			155
							407	9									
09	6360	X	299	-0-	-6061	-0-	3	1	277	3	N	17	17	0			155
							19	9									
10	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	20	1	13887	3	N	-0-					155
*11	32847	X	32847	-0-	-0-	-0-	379	1	30900	3	N	1425	1448	0			132
							1568	9									
*12	35687	X	35687	-0-	-0-	-0-	453	1	33670	3	N	1422	1268	0			286
							1564	9									

TOTAL GAS PROD: 278,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,795

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	1588	-0-	-3124	-0-	232	1	1072	3	N	258	358	1			277
							284	9									
02	2940	X	277	-0-	-2663	-0-	277	1			N	-0-	149	1			128
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	235	1	2224	3	N	587	518	0	164	1	33
							646	9									
04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	243	1	2018	3	N	461	461	0			33
							507	9									
05	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	230	1	1660	3	N	401	402	0			32
							441	9									
06	3000	X	1374	-0-	-1626	-0-	252	1	850	3	N	247	248	0			31
							272	9									
07	3100	X	2755	-0-	-345	-0-	322	1	1945	3	N	444	444	0			31
							488	9									
*08	3100	X	2685	-0-	-415	-0-	381	1	1868	3	N	396	396	0			31
							436	9									
*09	2760	X	2283	-0-	-477	-0-	323	1	1558	3	N	365	366	0			30
							402	9									
*10	2759	X	2046	-0-	-713	-0-	271	1	1423	3	N	320	320	0			30
							352	9									
*11	2670	X	1885	-0-	-785	-0-	228	1	1290	3	N	334	335	0			29
							367	9									
12	2759	X	1966	-0-	-793	-0-	239	1	1356	3	N	337	337	0			29
							371	9									

TOTAL GAS PROD: 25,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,150

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					216
02	78	X	78	-0-	-0-	-0-	71	1	7	9	N	6					222
03	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-	148	1			74
04	73	X	73	-0-	-0-	-0-	41	1	32	9	N	29					103
05	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	1			N	-0-					103
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					103
07	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	1			N	-0-					103
08	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					103
09	202	X	202	-0-	-0-	-0-	157	1	45	9	N	41					144
10	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	1			N	-0-					144
11	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	1			N	-0-					144
12	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 2,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	109	-0-	-418	-0-	106	1	3	9	N	3	6	0			240
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	170	1	1289	3	N	182	112	0	186	1	124
							200	9									
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	963	3	175	9	N	159	186	1			97
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	161	1	442	3	N	90	10	0			177
							99	9									
05	1395	N	841	-0-	-554	-0-	299	1	384	3	N	144	144	0			177
							158	9									
06	1110	N	322	-0-	-788	-0-	28	1	236	3	N	53	53	0			177
							58	9									
07	713	N	134	-0-	-579	-0-	132	3	2	9	N	2	3	0			176
08	837	N	10	-0-	-827	-0-	3	3	7	9	N	6	7	0			175
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1216	3	123	9	N	112					287
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1595	3	2	9	N	2	7	0			282
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	1					283
12	1395	N	14	-0-	-1381	-0-	12	3	2	9	N	2	4	0			281

TOTAL GAS PROD: 7,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 756

BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2426	-0-	-240	-0-	1065	1	738	3	N	566	408	0	158	1	-0-
							623	9									
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	987	1	1045	3	N	464	464	0			-0-
							510	9									
03	2480	X	2185	-0-	-295	-0-	1196	1	513	3	N	433	433	0			-0-
							476	9									
04	2190	X	1588	-0-	-602	-0-	568	1	830	3	N	173	173	0			-0-
							190	9									
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	922	1	1564	3	N	658	658	0			-0-
							724	9									
06	2730	X	2632	-0-	-98	-0-	841	1	1228	3	N	512	512	0			-0-
							563	9									
07	2821	X	2725	-0-	-96	-0-	822	1	1317	3	N	533	533	0			-0-
							586	9									
*08	3193	X	2598	-0-	-595	-0-	518	1	1534	3	N	496	496	0			-0-
							546	9									
*09	3090	X	1479	-0-	-1611	-0-	235	1	994	3	N	227	227	0			-0-
							250	9									
*10	3193	X	1997	-0-	-1196	-0-	276	1	1345	3	N	342	342	0			-0-
							376	9									
*11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	279	1	2184	3	N	691	691	0			-0-
							760	9									
*12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	300	1	1934	3	N	628	628	0			-0-
							691	9									

TOTAL GAS PROD: 29,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,723

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3725	-0-	-615	-0-	153	1	3036	3	N	487	487	0			197
							536	9									
02	4592	X	2719	-0-	-1873	-0-	150	1	2358	3	N	192	45	0			344
							211	9									
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	186	1	4573	3	N	694	76	0	709	1	253
							763	9									
04	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	262	1	4278	3	N	879	227	0	716	1	189
							967	9									
05	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	242	1	5091	3	N	427	416	0			200
							470	9									
06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	242	1	4602	3	N	551	504	1			247
							606	9									
07	5704	X	1765	-0-	-3939	-0-	41	1	743	3	N	892	949	1			190
							981	9									
08	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					190
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					190
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					190
*11	5460	X	2899	-0-	-2561	-0-	34	1	1194	3	N	1519	1506	0	191	1	12
							1671	9									
*12	69423	X	69423	-0-	-0-	-0-	215	1	48235	3	N	19066	18641	0	377	1	60
							20973	9									

TOTAL GAS PROD: 102,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,707

ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	X	198	-0-	-0-	-0-	173	1	25	9	N	23					146
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					148
03	681	X	681	-0-	-0-	-0-	118	1	418	3	N	132					280
							145	9									
04	279	X	279	-0-	-0-	-0-	160	1	36	3	N	75	185	1			170
							83	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	133	1			37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	13858	X	13858	-0-	-0-	-0-	89	1	10287	3	N	3165	2820	0	343	1	39
							3482	9									
08	25875	X	25875	-0-	-0-	-0-	174	1	19037	3	N	6058	6070	0			27
							6664	9									
09	23469	X	23469	-0-	-0-	-0-	134	1	19212	3	N	3748	3748	0			27
							4123	9									
10	28519	X	28519	-0-	-0-	-0-	278	1	23629	3	N	4193	3542	0	529	1	149
							4612	9									
*11	18497	X	18497	-0-	-0-	-0-	297	1	15474	3	N	2478	2469	0			158
							2726	9									
*12	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	356	1	12430	3	N	2126	1856	0			428
							2339	9									

TOTAL GAS PROD: 126,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,000

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6672	-0-	-334	-0-	184	1	6103	3	N	350	371	1			172
							385	9									
02	3640	X	753	-0-	-2887	-0-	13	1	696	3	N	40					212
							44	9									
03	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	209	1	7998	3	N	394	370	1			236
							433	9									
04	6450	X	3940	-0-	-2510	-0-	222	1	3514	3	N	185	186	1			235
							204	9									
05	6665	X	3026	-0-	-3639	-0-	266	1	2607	3	N	139	139	1			235
							153	9									
06	8370	X	1811	-0-	-6559	-0-	289	1	1421	3	N	92					327
							101	9									
07	8649	X	882	-0-	-7767	-0-	301	1	489	3	N	84	168	1			243
							92	9									
08	8649	X	37	-0-	-8612	-0-	37	1			N	-0-					243
09	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	177	1	7521	3	N	321	324	1			240
							353	9									
10	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	197	1	12630	3	N	600	372	1			468
							660	9									
*11	18417	X	18417	-0-	-0-	-0-	251	1	17529	3	N	579	551	1			496
							637	9									
*12	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	198	1	8436	3	N	340	373	1			463
							374	9									

TOTAL GAS PROD: 74,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,124

LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	40	1	3712	3	N	610	715	1			218
							671	9									
02	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	26	1	1958	3	N	313	366	1			165
							344	9									
03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	69	1	3003	3	N	487	506	1			146
							536	9									
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	24	1	2751	3	N	443	368	1			221
							487	9									
05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	2797	3	446	9	N	405	365	1			261
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	2700	3	440	9	N	400	505	1			156
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	19	1	2766	3	N	438	454	1			140
							482	9									
08	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	110	1	1301	3	N	217	177	1			180
							239	9									
09	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	26	1	1633	3	N	234	187	1			227
							257	9									
10	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	47	1	2262	3	N	398	356	1			269
							438	9									
*11	692	X	692	-0-	-0-	-0-	234	1	311	3	N	134	186	1			217
							147	9									
*12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-	164	1			53

TOTAL GAS PROD: 30,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,079

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2124	-0-	-635	-0-	7	1	1663	3	N	413	362	1	397
							454	9							
02	2492	X	1229	-0-	-1263	-0-	2	1	1055	3	N	156	173	1	380
							172	9							
03	2232	X	1772	-0-	-460	-0-	91	1	1205	3	N	433	377	1	436
							476	9							
04	2160	X	1414	-0-	-746	-0-	27	1	1066	3	N	292	374	1	354
							321	9							
05	2232	X	482	-0-	-1750	-0-	29	1	344	3	N	99	190	1	263
							109	9							
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			263
07	1767	X	156	-0-	-1611	-0-	5	1	109	3	N	38			301
							42	9							
08	1767	X	47	-0-	-1720	-0-	46	3	1	9	N	1			302
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			302
10	496	X	7	-0-	-489	-0-	7	1			N	-0-			302
11	150	X	37	-0-	-113	-0-	37	1			N	-0-			302
12	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	100	1	796	3	N	208	188	1	322
							229	9							

TOTAL GAS PROD: 8,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,640

MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13329 - 17618

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	197	1	8065	3	N	1880	1734	1			250
							2068	9									
02	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	136	1	7450	3	N	1764	1810	1			204
							1940	9									
03	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	39	1	4148	3	N	1057	1045	1			216
							1163	9									
04	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	190	1	9018	3	N	2085	2030	1			271
							2294	9									
05	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	149	1	9417	3	N	1984	2013	1			242
							2182	9									
06	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	175	1	8150	3	N	1559	1581	1			220
							1715	9									
07	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	90	1	7706	3	N	1406	1386	1			240
							1547	9									
*08	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	34	1	7430	3	N	1507	1525	1			222
							1658	9									
09	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					222
*10	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	112	1	10504	3	N	2282	2160	1			344
							2510	9									
*11	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	85	1	6620	3	N	1286	1449	1			181
							1415	9									
*12	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	32	1	5894	3	N	1526	1464	1			243
							1679	9									

TOTAL GAS PROD: 105,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,336

F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4515	-0-	-197	-0-	42	1	4124	3	N	317	365	1			185
							349	9									
02	4032	X	3840	-0-	-192	-0-	2	1	3550	3	N	262	180	1			267
							288	9									
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4162	3	348	9	N	316	355	1			228
04	4380	X	446	-0-	-3934	-0-	3	1	223	3	N	200	185	1			243
							220	9									
05	4526	X	3902	-0-	-624	-0-	96	1	3765	3	N	37	169	1			111
							41	9									
06	4380	X	4140	-0-	-240	-0-	235	1	3638	3	N	243	186	1			168
							267	9									
07	4495	X	4035	-0-	-460	-0-	257	1	3495	3	N	257	351	1			74
							283	9									
08	4495	X	3744	-0-	-751	-0-	233	1	3227	3	N	258	178	1			154
							284	9									
09	4140	X	3895	-0-	-245	-0-	190	1	3428	3	N	252	346	1			60
							277	9									
10	4278	X	248	-0-	-4030	-0-	62	1	174	3	N	11					71
							12	9									
*11	4140	X	2972	-0-	-1168	-0-	301	1	2499	3	N	156					227
							172	9									
12	4030	X	1144	-0-	-2886	-0-	15	1	1024	3	N	95	188	1			134
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 37,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,404

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	109	1	2350	3	N	64	181	1	115
							70	9							
02	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	246	1	899	3	N	41			156
							45	9							
03	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	220	1	1874	3	N	64			220
							70	9							
04	1170	X	657	-0-	-513	-0-	78	1	562	3	N	15			235
							17	9							
05	1333	X	139	-0-	-1194	-0-	132	1	7	9	N	6			241
06	2460	X	307	-0-	-2153	-0-	13	1	222	3	N	65	178	1	128
							72	9							
07	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	11	1	1655	3	N	47			175
							52	9							
08	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	28	1	1338	3	N	41			216
							45	9							
09	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	93	1	1067	3	N	28	187	1	57
							31	9							
10	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1	1	979	3	N	32			89
							35	9							
*11	927	X	927	-0-	-0-	-0-	5	1	886	3	N	33			122
							36	9							
*12	875	X	875	-0-	-0-	-0-	26	1	815	3	N	31			153
							34	9							

TOTAL GAS PROD: 14,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	25	1	1371	3	N	454	362	1	254
							499	9							
02	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	7	1	1246	3	N	390	185	1	459
							429	9							
03	373	X	373	-0-	-0-	-0-	273	3	100	9	N	91	359	1	191
04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	1	1	1919	3	N	498	373	1	316
							548	9							
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	31	1	3671	3	N	774	732	1	358
							851	9							
06	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	7	1	1916	3	N	421	538	1	241
							463	9							
07	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			241
08	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			241
09	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	6	1	1692	3	N	682	736	1	187
							750	9							
10	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	775	3	336	9	N	305	370	1	122
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
12	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	5	1	1662	3	N	716	558	1	280
							788	9							

TOTAL GAS PROD: 19,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,331

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2359	-0-	-1144	-0-	156	1	1944	3	N	235	183	1			258
							259	9									
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	1					259
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	93	189	1			163
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					163
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 2,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679

01	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	292	1	2067	3	N	647	647	0			-0-
							712	9									
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	180	1	2248	3	N	711	711	0			-0-
							782	9									
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	348	1	2346	3	N	803	803	0			-0-
							883	9									
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	316	1	2526	3	N	746	746	0			-0-
							821	9									
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	273	1	2031	3	N	507	507	0			-0-
							558	9									
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	301	1	2877	3	N	428	428	0			-0-
							471	9									
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	289	1	2156	3	N	600	600	0			-0-
							660	9									
*08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	398	1	2993	3	N	767	767	0			-0-
							844	9									
*09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	316	1	2861	3	N	666	666	0			-0-
							733	9									
*10	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	112	1	1490	3	N	242	242	0			-0-
							266	9									
*11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	239	1	2264	3	N	536	536	0			-0-
							590	9									
*12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	452	1	1938	3	N	549	549	0			-0-
							604	9									

TOTAL GAS PROD: 39,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,202

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	967	-0-	-3094	-0-	47	1	834	3	N	78	160	1			188
							86	9									
02	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	145	1	5368	3	N	587	519	1			256
							646	9									
03	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4394	3	429	9	N	390	341	1			305
04	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4058	3	542	9	N	493	372	1			426
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	6	1	2917	3	N	360	344	1			442
							396	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					442
07	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3370	3	344	9	N	313	370	1			385
08	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					385
09	341	X	341	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	3					388
							3	9									
10	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1561	3	259	9	N	235	179	1			444
*11	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4326	3	571	9	N	519	561	1			402
*12	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	11	1	1489	3	N	165	190	1			377
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 32,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,143

LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32164	X	32164	-0-	-0-	-0-	181	1	28442	3	N	3219	1401	0	1719	1	137
							3541	9									
02	29771	X	29771	-0-	-0-	-0-	179	1	25782	3	N	3464	3570	1			31
							3810	9									
03	26033	X	26033	-0-	-0-	-0-	129	1	22821	3	N	2803	97	0	2606	1	131
							3083	9									
04	43763	X	43763	-0-	-0-	-0-	265	1	38781	3	N	4288	4090	0	185	1	144
							4717	9									
05	45739	X	45739	-0-	-0-	-0-	227	1	40918	3	N	4176	4176	0			144
							4594	9									
06	26390	X	26390	-0-	-0-	-0-	271	1	23602	3	N	2288	2288	0			144
							2517	9									
07	26014	X	26014	-0-	-0-	-0-	503	1	22601	3	N	2645	2645	0			144
							2910	9									
08	26991	X	26991	-0-	-0-	-0-	462	1	23637	3	N	2629	2629	0			144
							2892	9									
09	29920	X	29920	-0-	-0-	-0-	493	1	26208	3	N	2926	2926	0			144
							3219	9									
10	27575	X	27575	-0-	-0-	-0-	280	1	24652	3	N	2403	2403	0			144
							2643	9									
*11	29440	X	29440	-0-	-0-	-0-	198	1	26404	3	N	2580	2606	0			118
							2838	9									
*12	37757	X	37757	-0-	-0-	-0-	238	1	34452	3	N	2788	2788	0			118
							3067	9									

TOTAL GAS PROD: 381,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,209

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62161	X	62161	-0-	-0-	-0-	578	1	55153	3	N	5845	5209	0	541	1	188
							6430	9									
02	34350	X	34350	-0-	-0-	-0-	415	1	30337	3	N	3271	2958	0	361	1	140
							3598	9									
03	69219	X	69219	-0-	-0-	-0-	746	1	61652	3	N	6201	5049	0	1235	1	57
							6821	9									
04	47613	X	47613	-0-	-0-	-0-	648	1	42485	3	N	4073	4073	0			57
							4480	9									
05	60907	X	60907	-0-	-0-	-0-	832	1	55300	3	N	4341	4341	0			57
							4775	9									
06	48650	X	48650	-0-	-0-	-0-	301	1	44108	3	N	3855	3855	0			57
							4241	9									
07	57439	X	57439	-0-	-0-	-0-	567	1	52520	3	N	3956	3956	0			57
							4352	9									
08	50869	X	50869	-0-	-0-	-0-	652	1	46286	3	N	3574	3574	0			57
							3931	9									
09	47075	X	47075	-0-	-0-	-0-	642	1	42992	3	N	3128	3128	0			57
							3441	9									
10	50592	X	50592	-0-	-0-	-0-	535	1	46658	3	N	3090	3090	0			57
							3399	9									
*11	46687	X	46687	-0-	-0-	-0-	576	1	43121	3	N	2718	2566	0			209
							2990	9									
*12	47645	X	47645	-0-	-0-	-0-	564	1	44587	3	N	2267	1567	0	751	1	158
							2494	9									

TOTAL GAS PROD: 623,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,319

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2952	-0-	-303	-0-	83	1	2486	3	N	348	715	1			216
							383	9									
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	121	1	2770	3	N	419	358	1			277
							461	9									
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	185	1	3353	3	N	567	539	1			305
							624	9									
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	140	1	3102	3	N	481	345	1			441
							529	9									
05	3720	X	836	-0-	-2884	-0-	6	1	826	3	N	4	334	1			111
							4	9									
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					111
07	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	12	1	4062	3	N	460	342	1			229
							506	9									
08	4154	X	293	-0-	-3861	-0-	5	1	267	3	N	19					248
							21	9									
09	3780	X	2823	-0-	-957	-0-	182	1	2150	3	N	446	534	1			160
							491	9									
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	190	1	2806	3	N	1331	713	1			778
							1464	9									
*11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	12	1	2942	3	N	1219	1791	1			206
							1341	9									
*12	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	3989	3	1759	9	N	1599	910	1			895

TOTAL GAS PROD: 37,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,893

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	2525	-0-	-3272	-0-	57	1	2468	3	N	-0-	185	1			439
02	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	291	1	7002	3	N	773	524	1			688
							850	9									
03	5797	X	5196	-0-	-601	-0-	21	1	4649	3	N	478	560	1			606
							526	9									
04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	7	1	4666	3	N	312	187	1			731
							343	9									
05	9021	X	7425	-0-	-1596	-0-	13	1	6694	3	N	653	725	1			659
							718	9									
06	8730	X	35	-0-	-8695	-0-	35	1			N	-0-	187	1			472
07	9021	X	4571	-0-	-4450	-0-	4216	3	355	9	N	323	175	1			620
08	7440	X	6762	-0-	-678	-0-	5979	3	783	9	N	712	1075	1			257
09	7200	X	3012	-0-	-4188	-0-	2647	3	365	9	N	332	373	1			216
10	7440	X	5009	-0-	-2431	-0-	4536	3	473	9	N	430	178	1			468
*11	6540	X	5432	-0-	-1108	-0-	34	1	4823	3	N	523	753	1			238
							575	9									
12	6758	X	4653	-0-	-2105	-0-	41	1	4050	3	N	511	364	1			385
							562	9									

TOTAL GAS PROD: 57,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,047

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7162	-0-	-991	-0-	186	1	6752	3	N	204	718	1			178
							224	9									
02	6944	X	697	-0-	-6247	-0-	41	1	641	3	N	14	131	1			61
							15	9									
03	14347	X	14347	-0-	-0-	-0-	6	1	13658	3	N	621					682
							683	9									
04	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	13	1	8104	3	N	353	904	1			131
							388	9									
05	7347	X	3747	-0-	-3600	-0-	12	1	3590	3	N	132	159	1			104
							145	9									
06	9180	X	4147	-0-	-5033	-0-	29	1	3936	3	N	165	142	1			127
							182	9									
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	312	1	2952	3	N	117					244
							129	9									
08	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	179	1	5944	3	N	136	177	1			203
							150	9									
09	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	184	1	4034	3	N	149	186	1			166
							164	9									
10	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	140	1	11943	3	N	420	366	1			220
							462	9									
*11	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	52	1	8792	3	N	275	380	1			115
							303	9									
*12	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	51	1	10958	3	N	204	183	1			136
							224	9									

TOTAL GAS PROD: 85,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,790

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	184	-0-	-3970	-0-	152	3	32	9	N	29					112
02	3248	X	202	-0-	-3046	-0-	154	3	48	9	N	44					156
03	1364	X	84	-0-	-1280	-0-	14	1	61	3	N	8					164
							9	9									
04	600	X	130	-0-	-470	-0-	110	3	20	9	N	18					182
05	496	X	49	-0-	-447	-0-	36	3	13	9	N	12	160	1			34
06	210	X	21	-0-	-189	-0-	21	3			N	-0-					34
07	217	X	1	-0-	-216	-0-	1	1			N	-0-					34
08	361	X	361	-0-	-0-	-0-	47	1	236	3	N	71					105
							78	9									
09	120	X	91	-0-	-29	-0-	71	3	20	9	N	18					123
10	62	X	42	-0-	-20	-0-	19	1	16	3	N	6					129
							7	9									
11	360	X	183	-0-	-177	-0-	142	1	41	9	N	37					166
12	372	X	354	-0-	-18	-0-	240	1	39	3	N	68	176	1			58
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 1,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16926	X	928	-0-	-15998	-0-	317	1	611	3	N	-0-					172
02	12880	X	983	-0-	-11897	-0-	721	1	189	3	N	66					238
							73	9									
03	9424	X	7570	-0-	-1854	-0-	310	1	6633	3	N	570	550	1			258
							627	9									
04	9120	X	3378	-0-	-5742	-0-	160	1	2980	3	N	216	369	1			105
							238	9									
05	23903	X	23903	-0-	-0-	-0-	2761	1	19175	3	N	1788	1467	1			426
							1967	9									
06	18570	X	18570	-0-	-0-	-0-	3958	1	13549	3	N	966	1043	1			349
							1063	9									
07	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	301	1	12854	3	N	910	908	1			351
							1001	9									
08	17484	X	10289	-0-	-7195	-0-	774	1	8844	3	N	610	735	1			226
							671	9									
09	16920	X	26	-0-	-16894	-0-	26	1			N	-0-					226
10	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	-0-					226
*11	16920	X	1942	-0-	-14978	-0-	189	1	1674	3	N	72					298
							79	9									
12	14167	X	-0-	-0-	-14167	-0-					N	-0-					298

TOTAL GAS PROD: 81,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,198

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	X	361	-0-	-0-	-0-	4	1	324	3	N	30					138
							33	9									
02	469	X	469	-0-	-0-	-0-	427	3	42	9	N	38					176
03	636	X	636	-0-	-0-	-0-	586	3	50	9	N	45					221
04	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	985	3	77	9	N	70	178	1			113
05	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	936	3	123	9	N	112					225
06	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	937	3	124	9	N	113					338
07	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	978	3	132	9	N	120	346	1			112
08	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	879	3	135	9	N	123					235
09	1050	N	853	-0-	-197	-0-	742	3	111	9	N	101					336
10	1085	N	847	-0-	-238	-0-	78	1	694	3	N	68	187	1			217
							75	9									
*11	990	N	830	-0-	-160	-0-	26	1	693	3	N	101	159	1			159
							111	9									
12	868	N	495	-0-	-373	-0-	1	1	414	3	N	73					232
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 9,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 994

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	2381	-0-	-3881	-0-	41	1	2100	3	N	218	338	1			722
							240	9									
02	5656	X	947	-0-	-4709	-0-	1	1	883	3	N	57	184	1			595
							63	9									
03	6541	X	4985	-0-	-1556	-0-	73	1	4758	3	N	140	177	1			558
							154	9									
04	6330	X	5746	-0-	-584	-0-	150	1	5419	3	N	161					719
							177	9									
05	6541	X	5225	-0-	-1316	-0-	272	1	4778	3	N	159	186	1			692
							175	9									
06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	270	1	4651	3	N	182	532	1			342
							200	9									
07	5952	X	5410	-0-	-542	-0-	290	1	4915	3	N	186	185	1			343
							205	9									
08	5952	X	5204	-0-	-748	-0-	310	1	4705	3	N	172	185	1			330
							189	9									
09	5760	X	3269	-0-	-2491	-0-	190	1	2963	3	N	105					435
							116	9									
10	5425	X	1778	-0-	-3647	-0-	42	1	1689	3	N	43					478
							47	9									
*11	5250	X	609	-0-	-4641	-0-	111	1	498	3	N	-0-					478
12	5425	X	1423	-0-	-4002	-0-	26	1	1395	3	N	2	191	1			289
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 42,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,425

ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	2848	-0-	-9428	-0-	2807	3	41	9	N	37					194
02	8232	X	2027	-0-	-6205	-0-	2021	3	6	9	N	5					199
03	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	427	536	1			90
04	8820	X	5759	-0-	-3061	-0-	18	1	5449	3	N	265					355
							292	9									
05	7347	X	4616	-0-	-2731	-0-	4480	3	136	9	N	124	344	1			135
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					135
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					135
08	5952	X	5	-0-	-5947	-0-	5	1			N	-0-					135
09	5760	X	44	-0-	-5716	-0-	44	1			N	-0-					135
10	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	173	185	1			123
*11	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	69	1	6898	3	N	596	190	1			529
							656	9									
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					529

TOTAL GAS PROD: 22,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,627

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4034	-0-	-1205	-0-	3	1	3819	3	N	193	354	1			470
							212	9									
02	6020	X	1100	-0-	-4920	-0-	53	1	853	3	N	176	355	1			291
							194	9									
03	6665	X	2316	-0-	-4349	-0-	2136	3	180	9	N	164					455
04	6450	X	3580	-0-	-2870	-0-	35	1	3365	3	N	164					619
							180	9									
05	5673	X	4321	-0-	-1352	-0-	4174	3	147	9	N	134	179	1			574
06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4049	3	231	9	N	210	496	1			288
07	3689	X	3492	-0-	-197	-0-	3352	3	140	9	N	127	183	1			232
08	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5510	3	348	9	N	316	167	1			381
09	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	104	1	5040	3	N	335	189	1			527
							369	9									
10	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	208	1	4310	3	N	218	356	1			389
							240	9									
*11	5670	X	143	-0-	-5527	-0-	5	1	135	3	N	3					392
							3	9									
12	5859	X	1317	-0-	-4542	-0-	2	1	1227	3	N	80					472
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 40,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,120

MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	1566	-0-	-2340	-0-	3	1	1440	3	N	112	190	1			152
							123	9									
02	3528	X	2648	-0-	-880	-0-	10	1	2430	3	N	189	187	1			154
							208	9									
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3457	3	282	9	N	256	181	1			229
04	2820	X	2714	-0-	-106	-0-	2470	3	244	9	N	222	181	1			270
05	2945	X	25	-0-	-2920	-0-	24	3	1	9	N	1	188	1			83
06	3630	X	1634	-0-	-1996	-0-	1549	3	85	9	N	77					160
07	3751	X	43	-0-	-3708	-0-	43	3			N	-0-					160
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	59	1	3760	3	N	377	353	1			184
							415	9									
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					184
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					184
11	3870	X	2	-0-	-3868	-0-	2	1			N	-0-					184
12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 16,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,234

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	87	1	4579	3	N	476	355	1			357
							524	9									
02	3556	X	2134	-0-	-1422	-0-	19	1	1842	3	N	248	360	1			245
							273	9									
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	135	1	3398	3	N	408	351	1			302
							449	9									
04	5010	X	2841	-0-	-2169	-0-	165	1	2367	3	N	281	369	1			214
							309	9									
05	5177	X	1901	-0-	-3276	-0-	210	1	1540	3	N	137	158	1			193
							151	9									
06	5010	X	1305	-0-	-3705	-0-	174	1	1107	3	N	22					215
							24	9									
07	3968	X	3155	-0-	-813	-0-	30	1	2697	3	N	389	342	1			262
							428	9									
08	3968	X	3385	-0-	-583	-0-	82	1	2739	3	N	513	521	1			254
							564	9									
09	2850	X	1950	-0-	-900	-0-	80	1	1490	3	N	345	353	1			246
							380	9									
10	3162	X	1042	-0-	-2120	-0-	132	1	713	3	N	179	312	1			113
							197	9									
*11	3270	X	2930	-0-	-340	-0-	251	1	2198	3	N	437	379	1			171
							481	9									
12	3379	X	1819	-0-	-1560	-0-	250	1	1188	3	N	346	365	1			152
							381	9									

TOTAL GAS PROD: 31,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,781

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	598	-0-	-146	-0-	124	1	302	3	N	156	182	1			117
							172	9									
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	8	1	68	3	N	11					128
							12	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	103	1	440	3	N	268	179	1			217
							295	9									
04	570	N	440	-0-	-130	-0-	222	1	88	3	N	118	186	1			149
							130	9									
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	110	1	188	3	N	144	178	1			115
							158	9									
06	810	N	270	-0-	-540	-0-	159	1	32	3	N	72	160	1			27
							79	9									
07	465	N	163	-0-	-302	-0-	163	1			N	-0-					27
08	465	N	255	-0-	-210	-0-	255	1			N	-0-					27
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	237	1	4	9	N	4					31
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	257	1	208	3	N	188	138	1			81
							207	9									
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	163	1	66	9	N	60					141
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	160	1	48	3	N	66	129	1			78
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 4,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,087

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	156	1	8417	3	N	1789	1791	0			95
							1968	9									
02	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	144	1	5069	3	N	1128	1128	0			95
							1241	9									
03	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	149	1	5228	3	N	1151	1152	0			94
							1266	9									
*04	7290	X	4165	-0-	-3125	-0-	84	1	3358	3	N	657	564	0	187	1	-0-
							723	9									
*05	7533	X	5098	-0-	-2435	-0-	157	1	3806	3	N	1032	1032	0			-0-
							1135	9									
*06	7290	X	5232	-0-	-2058	-0-	194	1	3886	3	N	1047	1047	0			-0-
							1152	9									
*07	7161	X	4604	-0-	-2557	-0-	215	1	3352	3	N	943	943	0			-0-
							1037	9									
*08	6634	X	4399	-0-	-2235	-0-	214	1	3167	3	N	925	925	0			-0-
							1018	9									
*09	5220	X	3414	-0-	-1806	-0-	138	1	2558	3	N	653	653	0			-0-
							718	9									
*10	5394	X	4544	-0-	-850	-0-	86	1	3420	3	N	944	944	0			-0-
							1038	9									
*11	5220	X	3742	-0-	-1478	-0-	22	1	2781	3	N	854	854	0			-0-
							939	9									
12	4588	X	1217	-0-	-3371	-0-	2	1	922	3	N	266	266	0			-0-
							293	9									

TOTAL GAS PROD: 60,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,389

DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32992	X	32992	-0-	-0-	-0-	215	1	30100	3	N	2434	45	0	2664	1	52
							2677	9									
02	21511	X	21511	-0-	-0-	-0-	38	1	19949	3	N	1385	1267	1			170
							1524	9									
03	26000	X	26000	-0-	-0-	-0-	62	1	23635	3	N	2094	412	0	1643	1	209
							2303	9									
04	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	160	1	12868	3	N	1173	1173	0			209
							1290	9									
05	11749	X	11394	-0-	-355	-0-	111	1	10347	3	N	851	641	0	252	1	167
							936	9									
06	19423	X	19423	-0-	-0-	-0-	77	1	17417	3	N	1754	1858	1			63
							1929	9									
07	19062	X	19062	-0-	-0-	-0-	1	1	17312	3	N	1590	1075	0	499	1	79
							1749	9									
08	19404	X	19404	-0-	-0-	-0-	1	1	17597	3	N	1642	1642	0			79
							1806	9									
09	15111	X	15111	-0-	-0-	-0-	13734	3	1377	9	N	1252	1252	0			79
10	16428	X	16428	-0-	-0-	-0-	14930	3	1498	9	N	1362	1362	0			79
*11	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	11227	3	1135	9	N	1032	1032	0			79
*12	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	12741	3	1179	9	N	1072	1072	0			79

TOTAL GAS PROD: 221,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,641

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	4818	-0-	-4544	-0-	198	1	4247	3	N	339	559	1			35
							373	9									
02	8456	X	4079	-0-	-4377	-0-	184	1	3548	3	N	315	187	1			163
							347	9									
03	9362	X	4005	-0-	-5357	-0-	157	1	3575	3	N	248	374	1			37
							273	9									
04	4650	X	3586	-0-	-1064	-0-	307	1	3013	3	N	242	191	1			88
							266	9									
05	4805	X	3466	-0-	-1339	-0-	272	1	2948	3	N	224	182	1			130
							246	9									
06	4650	X	3076	-0-	-1574	-0-	291	1	2577	3	N	189	158	1			161
							208	9									
07	4526	X	2964	-0-	-1562	-0-	260	1	2508	3	N	178	158	1			181
							196	9									
08	3999	X	2797	-0-	-1202	-0-	267	1	2345	3	N	168	171	1			178
							185	9									
09	3600	X	1574	-0-	-2026	-0-	265	1	1138	3	N	155	176	1			157
							171	9									
10	3472	X	1139	-0-	-2333	-0-	316	1	646	3	N	161	190	1			128
							177	9									
*11	3090	X	669	-0-	-2421	-0-	249	1	326	3	N	85	189	1			24
							94	9									
12	2976	X	1240	-0-	-1736	-0-	204	1	894	3	N	129					153
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 33,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,433

WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838

01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					170
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					170
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					170
04	228	X	228	-0-	-0-	-0-	220	1	8	9	N	7					177
05	174	X	174	-0-	-0-	-0-	170	1	4	9	N	4					181
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					183
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	1					184
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					184
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	7602	-0-	-8859	-0-	7426	3	176	9	N	160	195	1			56
02	16184	X	13124	-0-	-3060	-0-	12883	3	241	9	N	219	177	1			98
03	17918	X	10461	-0-	-7457	-0-	10242	3	219	9	N	199	187	1			110
04	17340	X	14627	-0-	-2713	-0-	14405	3	222	9	N	202	174	1			138
05	14539	X	14505	-0-	-34	-0-	28	1	14254	3	N	203	157	1			184
							223	9									
06	14070	X	13351	-0-	-719	-0-	1	1	13175	3	N	159	172	1			171
							175	9									
07	15128	X	8038	-0-	-7090	-0-	7924	3	114	9	N	104	167	1			108
08	15128	X	8	-0-	-15120	-0-	8	3			N	-0-					108
09	14640	X	21	-0-	-14619	-0-	21	1			N	-0-					108
10	14508	X	3420	-0-	-11088	-0-	100	1	3273	3	N	43	151	1			-0-
							47	9									
11	13350	X	124	-0-	-13226	-0-	124	1			N	-0-					-0-
12	8029	X	80	-0-	-7949	-0-	80	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,289

ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	1021	-0-	-2327	-0-	508	1	369	3	N	131	157	1			47
							144	9									
02	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	464	1	10335	3	N	1413	1111	1			349
							1554	9									
03	17537	X	17537	-0-	-0-	-0-	379	1	15406	3	N	1593	1833	1			109
							1752	9									
04	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	474	1	11377	3	N	1090	1090	1			109
							1199	9									
05	11470	X	3978	-0-	-7492	-0-	277	1	3455	3	N	224	157	1			176
							246	9									
06	11100	X	8010	-0-	-3090	-0-	290	1	7122	3	N	544	547	1			173
							598	9									
07	11470	X	2685	-0-	-8785	-0-	247	1	2232	3	N	187	341	1			19
							206	9									
08	11470	X	132	-0-	-11338	-0-	132	1			N	-0-					19
09	11100	X	63	-0-	-11037	-0-	63	1			N	-0-					19
10	8277	X	2452	-0-	-5825	-0-	54	1	2231	3	N	152	169	1			2
							167	9									
11	8010	X	6	-0-	-8004	-0-	6	1			N	-0-					2
12	2697	X	6	-0-	-2691	-0-	6	1			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 61,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,334

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17757	X	17757	-0-	-0-	-0-	128	1	15167	3	N	2238	2238	0	18
							2462	9							
02	18546	X	18546	-0-	-0-	-0-	66	1	16219	3	N	2055	2055	0	18
							2261	9							
03	18206	X	18206	-0-	-0-	-0-	32	1	15908	3	N	2060	2060	0	18
							2266	9							
04	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	26	1	11746	3	N	1523	1524	0	17
							1675	9							
05	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	17	1	11288	3	N	1444	1444	0	17
							1588	9							
06	35846	X	35846	-0-	-0-	-0-	20	1	33018	3	N	2553	2553	0	17
							2808	9							
07	33269	X	33269	-0-	-0-	-0-	43	1	29656	3	N	3245	3245	0	17
							3570	9							
*08	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	15	1	10706	3	N	1732	1733	0	16
							1905	9							
*09	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	20	1	11489	3	N	1412	1412	0	16
							1553	9							
*10	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	130	1	14419	3	N	1557	1558	0	15
							1713	9							
*11	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	124	1	10318	3	N	1325	1325	0	15
							1458	9							
*12	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	146	1	10221	3	N	1298	1298	0	15
							1428	9							

TOTAL GAS PROD: 215,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,442

WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591

01	10819	X	1049	-0-	-9770	-0-	1035	3	14	9	N	13	161	1	11
02	9772	X	-0-	-0-	-9772	-0-					N	1			12
03	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	96	1	10821	3	N	234	158	1	88
							257	9							
04	7260	X	6999	-0-	-261	-0-	21	1	6795	3	N	166	160	1	94
							183	9							
05	7502	X	6344	-0-	-1158	-0-	11	1	6187	3	N	133	187	1	40
							146	9							
06	10470	X	8049	-0-	-2421	-0-	126	1	7781	3	N	129			169
							142	9							
07	10819	X	8328	-0-	-2491	-0-	265	1	7919	3	N	131	186	1	114
							144	9							
08	10819	X	7679	-0-	-3140	-0-	261	1	7297	3	N	110	176	1	48
							121	9							
09	8040	X	7365	-0-	-675	-0-	254	1	6992	3	N	108			156
							119	9							
10	8339	X	4703	-0-	-3636	-0-	217	1	4380	3	N	96	168	1	84
							106	9							
*11	8070	X	5546	-0-	-2524	-0-	112	1	5320	3	N	104			188
							114	9							
12	8339	X	4318	-0-	-4021	-0-	133	1	4120	3	N	59	160	1	87
							65	9							

TOTAL GAS PROD: 71,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,284

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	1					39
02	6496	X	13	-0-	-6483	-0-	6	3	7	9	N	6					45
03	6696	X	510	-0-	-6186	-0-	54	1	422	3	N	31					76
							34	9									
04	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	113	1	12334	3	N	835	727	1			184
							919	9									
05	6479	X	773	-0-	-5706	-0-	20	1	702	3	N	46	176	1			54
							51	9									
06	480	X	22	-0-	-458	-0-	21	1	1	9	N	1					55
07	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					55
08	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					55
09	8220	X	2451	-0-	-5769	-0-	2307	3	144	9	N	131					186
10	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	5965	3	410	9	N	373	365	1			194
*11	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	1	1	5103	3	N	356	366	1			184
							392	9									
*12	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	1	1	2440	3	N	185	176	1			193
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 31,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,965

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	9	-0-	-9291	-0-	9	1			N	-0-					50
02	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	10708	3	1275	9	N	1159	1072	1			137
03	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	1	1	10865	3	N	1212	1258	1			91
							1333	9									
04	7680	X	4853	-0-	-2827	-0-	52	1	4300	3	N	455	365	1			181
							501	9									
05	10385	X	2710	-0-	-7675	-0-	27	1	2431	3	N	229	370	1			40
							252	9									
06	10050	X	461	-0-	-9589	-0-	453	3	8	9	N	7					47
07	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-					47
08	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-					47
09	4860	X	1640	-0-	-3220	-0-	16	1	1479	3	N	132					179
							145	9									
10	2697	X	109	-0-	-2588	-0-	109	1			N	-0-					179
*11	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	245	1	2059	3	N	201	180	1			200
							221	9									
12	1705	X	1679	-0-	-26	-0-	89	1	1173	3	N	379	366	1			213
							417	9									

TOTAL GAS PROD: 38,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,774

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	1118	-0-	-4121	-0-	99	1	903	3	N	105					242
							116	9									
02	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	6878	3	822	9	N	747	19	0	922	1	48
03	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	93	1	7133	3	N	808	732	1			124
							889	9									
04	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5377	3	578	9	N	525	545	1			104
05	8463	X	4071	-0-	-4392	-0-	3634	3	437	9	N	397	355	1			146
06	8190	X	2273	-0-	-5917	-0-	1995	3	278	9	N	253	352	1			47
07	8463	X	6548	-0-	-1915	-0-	5965	3	583	9	N	530	513	1			64
08	8122	X	2335	-0-	-5787	-0-	2139	3	196	9	N	178	185	1			57
09	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					57
10	6541	X	32	-0-	-6509	-0-	32	3			N	-0-					57
*11	6330	X	3896	-0-	-2434	-0-	5	1	3560	3	N	301	185	1			173
							331	9									
12	6541	X	3893	-0-	-2648	-0-	62	1	3547	3	N	258	374	1			57
							284	9									

TOTAL GAS PROD: 45,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,102

ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70952	X	70952	-0-	-0-	-0-	329	1	65411	3	N	4738	3209	0	1493	1	131
							5212	9									
02	63542	X	63542	-0-	-0-	-0-	748	1	58210	3	N	4167	1569	0	2664	1	65
							4584	9									
03	59154	X	59154	-0-	-0-	-0-	491	1	54396	3	N	3879	2790	0	883	1	271
							4267	9									
04	52530	X	52530	-0-	-0-	-0-	523	1	48425	3	N	3256	3392	1			135
							3582	9									
05	66439	X	66439	-0-	-0-	-0-	616	1	62305	3	N	3198	2728	0	595	1	10
							3518	9									
06	48342	X	48342	-0-	-0-	-0-	475	1	45481	3	N	2169	2164	0			15
							2386	9									
07	45292	X	45292	-0-	-0-	-0-	488	1	42153	3	N	2410	2380	0			45
							2651	9									
08	17391	X	13453	-0-	-3938	-0-	450	1	12100	3	N	821	609	0	177	1	80
							903	9									
09	48660	X	48660	-0-	-0-	-0-	400	1	45558	3	N	2456	2461	0			75
							2702	9									
10	40814	X	40814	-0-	-0-	-0-	648	1	37841	3	N	2114	2118	0			71
							2325	9									
*11	42606	X	42606	-0-	-0-	-0-	510	1	39871	3	N	2023	1499	0	383	1	212
							2225	9									
*12	46791	X	46791	-0-	-0-	-0-	529	1	43979	3	N	2075	436	0	1700	1	151
							2283	9									

TOTAL GAS PROD: 598,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,306

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	92	-0-	-4713	-0-	13	1	49	3	N	27					132
							30	9									
02	4256	X	124	-0-	-4132	-0-	38	1	86	9	N	78					210
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	109	1	3679	3	N	298	477	1			31
							328	9									
04	1710	X	117	-0-	-1593	-0-	117	1			N	-0-					31
05	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	1			N	-0-					31
06	3990	X	2901	-0-	-1089	-0-	33	1	2574	3	N	267	117	1			181
							294	9									
07	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	2	1	6032	3	N	548	523	1			206
							603	9									
08	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4198	3	502	9	N	456	558	1			104
09	2910	X	982	-0-	-1928	-0-	915	3	67	9	N	61					165
10	4805	X	1001	-0-	-3804	-0-	328	1	612	3	N	55	186	1			34
							61	9									
*11	4650	X	2132	-0-	-2518	-0-	148	1	1824	3	N	145					179
							160	9									
12	4805	X	1088	-0-	-3717	-0-	1014	3	74	9	N	67	186	1			60

TOTAL GAS PROD: 24,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,002

KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3303	-0-	-758	-0-	355	1	2926	3	N	20	360	1			158
							22	9									
02	6160	X	310	-0-	-5850	-0-	6	1	302	3	N	2					160
							2	9									
03	7471	X	12	-0-	-7459	-0-	12	3			N	-0-					160
04	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	211	1	9704	3	N	196					356
							216	9									
05	7471	X	5614	-0-	-1857	-0-	245	1	5262	3	N	97	350	1			103
							107	9									
06	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	300	1	13670	3	N	228	146	1			185
							251	9									
07	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	58	1	9092	3	N	128	177	1			136
							141	9									
08	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	66	1	7833	3	N	109					245
							120	9									
09	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	13	1	6373	3	N	81	186	1			140
							89	9									
10	50	X	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	-0-					140
*11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3314	3	46	9	N	42					182
*12	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	136	1	1048	3	N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 61,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 903

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	3164	-0-	-2912	-0-	77	1	2901	3	N	169	181	1	38
							186	9							
02	5124	X	985	-0-	-4139	-0-	92	1	816	3	N	70			108
							77	9							
03	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	283	1	6064	3	N	528	548	1	88
							581	9							
04	3060	X	3	-0-	-3057	-0-	3	1			N	-0-			88
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-			88
06	6690	X	6118	-0-	-572	-0-	229	1	5391	3	N	453	363	1	178
							498	9							
07	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	335	1	8216	3	N	721	682	1	217
							793	9							
08	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	474	1	6090	3	N	609	720	1	106
							670	9							
09	6120	X	6003	-0-	-117	-0-	493	1	4959	3	N	501	532	1	75
							551	9							
10	6913	X	1051	-0-	-5862	-0-	121	1	836	3	N	85			160
							94	9							
*11	6690	X	4265	-0-	-2425	-0-	299	1	3582	3	N	349	375	1	134
							384	9							
*12	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	345	1	6503	3	N	612	536	1	210
							673	9							

TOTAL GAS PROD: 52,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,097

ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8841	-0-	-118	-0-	8433	3	408	9	N	371	364	1	68
02	8092	X	315	-0-	-7777	-0-	8	1	300	3	N	6			74
							7	9							
03	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-			74
04	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	9963	3	979	9	N	890	705	1	259
05	8835	X	2381	-0-	-6454	-0-	2174	3	207	9	N	188	176	1	271
06	8550	X	150	-0-	-8400	-0-	148	3	2	9	N	2	178	1	95
07	11315	X	3561	-0-	-7754	-0-	3326	3	235	9	N	214	176	1	133
08	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-			133
09	10950	X	816	-0-	-10134	-0-	120	1	588	3	N	98			231
							108	9							
10	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	13	1	9197	3	N	624	721	1	134
							686	9							
*11	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	79	1	10452	3	N	720	750	1	104
							792	9							
*12	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	12	1	6587	3	N	800	726	1	178
							880	9							

TOTAL GAS PROD: 55,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,913

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	261	1	4372	3	N	212	182	1			106
							233	9									
02	2240	X	635	-0-	-1605	-0-	42	1	565	3	N	25					131
							28	9									
03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	82	1	4678	3	N	373	357	1			147
							410	9									
04	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	198	1	9048	3	N	795	892	1			50
							875	9									
05	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	123	1	6183	3	N	558	526	1			82
							614	9									
06	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	231	1	10044	3	N	752	721	1			113
							827	9									
07	5642	X	4650	-0-	-992	-0-	278	1	4044	3	N	298	364	1			47
							328	9									
08	5642	X	240	-0-	-5402	-0-	237	1	3	9	N	3					50
09	5460	X	685	-0-	-4775	-0-	111	1	521	3	N	48					98
							53	9									
10	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	133	1	5905	3	N	346	374	1			70
							381	9									
*11	5460	X	5021	-0-	-439	-0-	233	1	4537	3	N	228	190	1			108
							251	9									
12	4650	X	960	-0-	-3690	-0-	484	1	362	3	N	104	181	1			31
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 56,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,742

ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	2344	-0-	-5375	-0-	2291	3	53	9	N	48	188	1			18
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-					18
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	18	1	2797	3	N	-0-					18
04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	31	1	5027	3	N	-0-					18
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	165	1	2828	3	N	-0-					18
06	2730	X	253	-0-	-2477	-0-	253	1			N	-0-					18
07	5239	X	3548	-0-	-1691	-0-	348	1	2813	3	N	352	352	1			18
							387	9									
08	5239	X	900	-0-	-4339	-0-	337	1	563	9	N	512	362	1			168
09	5070	X	302	-0-	-4768	-0-	302	1			N	-0-					168
10	3534	X	1488	-0-	-2046	-0-	24	1	1385	3	N	72	179	1			61
							79	9									
*11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	30	1	4698	3	N	207	191	1			77
							228	9									
12	3534	X	1793	-0-	-1741	-0-	30	1	1707	3	N	51					128
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 26,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,242

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3831	-0-	-1532	-0-	22	1	3666	3	N	130	175	1			408
							143	9									
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	24	1	5196	3	N	218					626
							240	9									
03	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	117	1	6810	3	N	340	361	1			605
							374	9									
04	5460	X	3245	-0-	-2215	-0-	56	1	3027	3	N	147	187	1			565
							162	9									
05	6045	X	2860	-0-	-3185	-0-	2718	3	142	9	N	129	185	1			509
06	7080	X	3992	-0-	-3088	-0-	3826	3	166	9	N	151	372	1			288
07	7316	X	3381	-0-	-3935	-0-	3295	3	86	9	N	78	182	1			184
08	7316	X	4545	-0-	-2771	-0-	4328	3	217	9	N	197	173	1			208
09	3990	X	3173	-0-	-817	-0-	92	1	2937	3	N	131	177	1			162
							144	9									
10	4123	X	338	-0-	-3785	-0-	18	1	307	3	N	12					174
							13	9									
*11	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	38	1	5894	3	N	315	188	1			301
							347	9									
*12	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	16	1	5893	3	N	292	368	1			225
							321	9									

TOTAL GAS PROD: 50,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,140

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111982	X	111982	-0-	-0-	-0-	814	1	96799	3	N	13063	8931	0	4210	1	29
							14369	9									
02	83790	X	83790	-0-	-0-	-0-	927	1	72062	3	N	9819	5758	0	3928	1	162
							10801	9									
03	55269	X	55269	-0-	-0-	-0-	693	1	47354	3	N	6565	6539	0			188
							7222	9									
04	66652	X	66652	-0-	-0-	-0-	768	1	59253	3	N	6028	6012	0	147	1	57
							6631	9									
05	69544	X	69544	-0-	-0-	-0-	632	1	63095	3	N	5288	4907	0	352	1	86
							5817	9									
06	58570	X	58570	-0-	-0-	-0-	1170	1	53030	3	N	3973	3973	0			86
							4370	9									
07	40036	X	40036	-0-	-0-	-0-	988	1	35993	3	N	2777	2776	0			87
							3055	9									
08	36149	X	36149	-0-	-0-	-0-	563	1	32529	3	N	2779	1608	0	1162	1	96
							3057	9									
09	39067	X	39067	-0-	-0-	-0-	695	1	35308	3	N	2785	2784	0			97
							3064	9									
10	42837	X	42837	-0-	-0-	-0-	827	1	38968	3	N	2765	2765	0			97
							3042	9									
*11	34166	X	34166	-0-	-0-	-0-	1024	1	30734	3	N	2189	2189	0			97
							2408	9									
*12	36572	X	36572	-0-	-0-	-0-	948	1	33169	3	N	2232	2232	0			97
							2455	9									

TOTAL GAS PROD: 674,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,263

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	1			N	-0-					166
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	150	X	40	-0-	-110	-0-	40	1			N	-0-					166
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					166
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					166
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					166
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442

01	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	221	1	5186	3	N	668	194	0	534	1	125
							735	9									
02	7056	X	5361	-0-	-1695	-0-	12	1	4540	3	N	735	737	1			123
							809	9									
03	7812	X	6380	-0-	-1432	-0-	5368	3	1012	9	N	920	33	0	910	1	100
04	7560	X	5947	-0-	-1613	-0-	124	1	4908	3	N	832	731	1			201
							915	9									
05	6138	X	3795	-0-	-2343	-0-	90	1	3439	3	N	242	29	0	347	1	67
							266	9									
06	6180	X	5496	-0-	-684	-0-	110	1	4747	3	N	581	406	0	178	1	64
							639	9									
07	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	279	1	5629	3	N	878	880	0			62
							966	9									
08	6386	X	6261	-0-	-125	-0-	292	1	5142	3	N	752	754	0			60
							827	9									
09	5940	X	3192	-0-	-2748	-0-	285	1	2493	3	N	376	410	0			26
							414	9									
10	6882	X	4093	-0-	-2789	-0-	294	1	3144	3	N	595	596	0			25
							655	9									
*11	6660	X	5808	-0-	-852	-0-	335	1	4546	3	N	843	831	0			37
							927	9									
12	6882	X	1647	-0-	-5235	-0-	299	1	1096	3	N	229	229	0			37
							252	9									

TOTAL GAS PROD: 60,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,651

BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545

01	5983	X	466	-0-	-5517	-0-	466	1			N	-0-					105
02	5404	X	-0-	-0-	-5404	-0-					N	-0-					105
03	5983	X	76	-0-	-5907	-0-	76	1			N	-0-					105
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					105
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					105
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					105
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					105
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					105
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	183	1			27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	6907	3	722	9	N	656	286	0	370	1	78
02	7280	X	6376	-0-	-904	-0-	5594	3	782	9	N	711	72	0	537	1	180
03	8060	X	4999	-0-	-3061	-0-	4403	3	596	9	N	542	114	0	536	1	72
04	7800	X	6529	-0-	-1271	-0-	5709	3	820	9	N	745	746	0			71
05	8060	X	7648	-0-	-412	-0-	339	1	6373	3	N	851	704	0			218
							936	9									
06	7380	X	7172	-0-	-208	-0-	215	1	6241	3	N	651	827	1			42
							716	9									
07	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	6321	3	792	9	N	720	670	1			92
08	7657	X	6159	-0-	-1498	-0-	5337	3	822	9	N	747	687	1			152
09	7410	X	6406	-0-	-1004	-0-	5551	3	855	9	N	777	484	0	356	1	89
10	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	261	1	6581	3	N	819	821	0			87
							901	9									
*11	7170	X	4931	-0-	-2239	-0-	272	1	4001	3	N	598	598	0			87
							658	9									
*12	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	7811	3	602	9	N	547	548	0			86

TOTAL GAS PROD: 81,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,364

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	1953	-0-	-2573	-0-	3	1	1434	3	N	469	129	0	360	1	146
							516	9									
02	2688	X	2440	-0-	-248	-0-	56	1	1934	3	N	409	505	1			50
							450	9									
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	24	1	3935	3	N	750	68	0	548	1	184
							825	9									
04	2760	X	2322	-0-	-438	-0-	1937	3	385	9	N	350	369	1			165
05	2697	X	225	-0-	-2472	-0-	32	1	184	3	N	8					173
							9	9									
06	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	358	1	3549	3	N	728	848	1			53
							801	9									
07	4774	X	3579	-0-	-1195	-0-	354	1	2652	3	N	521	534	1			40
							573	9									
08	4774	X	187	-0-	-4587	-0-	153	1	3	3	N	28					68
							31	9									
09	4710	X	2190	-0-	-2520	-0-	173	1	1749	3	N	244	178	1			134
							268	9									
10	4867	X	2464	-0-	-2403	-0-	318	1	1763	3	N	348	374	1			108
							383	9									
*11	4710	X	2722	-0-	-1988	-0-	525	1	1655	3	N	493	528	1			73
							542	9									
12	3565	X	2926	-0-	-639	-0-	494	1	1966	3	N	424	368	1			129
							466	9									

TOTAL GAS PROD: 30,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,772

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	912	-0-	-390	-0-	619	3	293	9	N	266	370	1			52
02	812	N	411	-0-	-401	-0-	243	3	168	9	N	153					205
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	757	3	176	9	N	160	15	0	182	1	168
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					168
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1216	3	332	9	N	302	45	0	364	1	61
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1791	3	253	9	N	230	157	1			134
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	986	3	194	9	N	176	170	1			140
08	1550	N	895	-0-	-655	-0-	667	3	228	9	N	207	163	1			184
09	2040	N	1725	-0-	-315	-0-	1519	3	206	9	N	187	167	1			204
10	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	31	1	815	3	N	152	185	1			171
							167	9									
*11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	11	1	1083	3	N	193	190	1			174
							212	9									
12	1798	N	1401	-0-	-397	-0-	1213	3	188	9	N	171	174	1			171

TOTAL GAS PROD: 13,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,197

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	187	1			32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 144

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1549	3	75	9	N	68	173	1			40
02	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1309	3	119	9	N	108					148
03	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1818	3	133	9	N	121	139	1			130
04	504	X	504	-0-	-0-	-0-	471	3	33	9	N	30					160
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	1991	3	394	9	N	358	366	1			152
07	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					152
*08	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1664	3	265	9	N	241	335	1			58
*09	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1281	3	149	9	N	135					193
*10	127	X	127	-0-	-0-	-0-	110	3	17	9	N	15	175	1			33
*11	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	1637	3	367	9	N	334	181	1			186
*12	998	X	998	-0-	-0-	-0-	846	3	152	9	N	138	180	1			144

TOTAL GAS PROD: 16,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,548

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	1548	-0-	-5861	-0-	491	1	891	3	N	151	95	0			202
							166	9									
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	3	187	1			18
03	3286	X	1675	-0-	-1611	-0-	255	1	1319	3	N	92					110
							101	9									
04	2070	X	1812	-0-	-258	-0-	336	1	1206	3	N	245	69	0	190	1	96
							270	9									
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	89	1	2814	3	N	400	276	0	166	1	54
							440	9									
06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	170	1	3462	3	N	491	477	1			68
							540	9									
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	234	1	2870	3	N	379	118	0	160	1	169
							417	9									
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	197	1	2769	3	N	347	344	0			172
							382	9									
09	4170	X	1789	-0-	-2381	-0-	108	1	1366	3	N	286	171	0	175	1	112
							315	9									
10	4309	X	3938	-0-	-371	-0-	116	1	3481	3	N	310	371	1			51
							341	9									
*11	4170	X	1892	-0-	-2278	-0-	52	1	1685	3	N	141	92	0			100
							155	9									
12	3534	X	2525	-0-	-1009	-0-	116	1	2076	3	N	303	16	0	190	1	197
							333	9									

TOTAL GAS PROD: 29,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,148

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	115	1	3282	3	N	305	360	1			103
							336	9									
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	42	1	3436	3	N	355	359	1			99
							391	9									
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	43	1	3118	3	N	356	380	1			75
							392	9									
04	928	X	928	-0-	-0-	-0-	9	1	839	3	N	73					148
							80	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	330	1	5272	3	N	502	534	1			116
							552	9									
07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	169	1	3370	3	N	308	367	1			57
							339	9									
*08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	13	1	3540	3	N	337	351	1			43
							371	9									
*09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	13	1	3590	3	N	339	185	1			197
							373	9									
*10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	4	1	2879	3	N	251	348	1			100
							276	9									
*11	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	21	1	2153	3	N	207	172	1			135
							228	9									
*12	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	89	1	2990	3	N	342	380	1			97
							376	9									

TOTAL GAS PROD: 39,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,375

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	160	1	1738	3	N	255	366	1			24
							281	9									
02	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	157	1	1293	3	N	97					121
							107	9									
03	920	X	920	-0-	-0-	-0-	63	1	826	3	N	28	50	1			99
							31	9									
04	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	18	1	1464	3	N	121	174	1			46
							133	9									
05	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	2	1	1700	3	N	250	185	1			111
							275	9									
06	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	41	1	1778	3	N	345	372	1			84
							380	9									
07	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	55	1	2590	3	N	199	185	1			98
							219	9									
*08	919	X	919	-0-	-0-	-0-	790	3	129	9	N	117	187	1			28
*09	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1	1	1661	3	N	174					202
							191	9									
*10	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	50	1	1506	3	N	182	179	1			205
							200	9									
*11	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	221	1	765	3	N	252	354	1			103
							277	9									
*12	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	376	1	559	3	N	234	189	1			148
							257	9									

TOTAL GAS PROD: 20,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,254

MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	351	1	3807	3	N	413	167	1			412
							454	9									
02	4004	X	162	-0-	-3842	-0-	57	1	105	3	N	-0-					412
03	4433	X	148	-0-	-4285	-0-	147	1	1	9	N	1	186	1			227
04	4290	X	90	-0-	-4200	-0-	90	1			N	-0-					227
05	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	169	1	4185	3	N	275	362	1			140
							303	9									
06	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	173	1	5167	3	N	595	548	1			187
							655	9									
07	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	282	1	5767	3	N	462	541	1			108
							508	9									
08	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	286	1	5322	3	N	459	490	1			77
							505	9									
09	4290	X	2682	-0-	-1608	-0-	141	1	2322	3	N	199	179	1			97
							219	9									
10	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	260	1	5820	3	N	436	337	1			196
							480	9									
*11	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	254	1	3705	3	N	315	458	1			53
							347	9									
12	4433	X	4262	-0-	-171	-0-	362	1	3520	3	N	345	166	1			232
							380	9									

TOTAL GAS PROD: 46,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,500

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5075	-0-	-846	-0-	21	1	4415	3	N	581	554	1			121
							639	9									
02	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	4	1	5751	3	N	619	27	0	702	1	11
							681	9									
03	7037	X	5716	-0-	-1321	-0-	417	1	4638	3	N	601	501	1			111
							661	9									
04	6810	X	5185	-0-	-1625	-0-	272	1	4229	3	N	622	231	0	331	1	171
							684	9									
05	7130	X	4914	-0-	-2216	-0-	61	1	4213	3	N	582	530	0	142	1	81
							640	9									
06	6900	X	4598	-0-	-2302	-0-	191	1	3827	3	N	527	506	1			102
							580	9									
07	7130	X	3547	-0-	-3583	-0-	101	1	2885	3	N	510	500	1			112
							561	9									
08	5704	X	1972	-0-	-3732	-0-	40	1	1593	3	N	308	72	0	334	1	14
							339	9									
09	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	6	1	4742	3	N	572	573	0			13
							629	9									
10	4929	X	3302	-0-	-1627	-0-	7	1	2709	3	N	533	533	0			13
							586	9									
*11	4590	X	3614	-0-	-976	-0-	19	1	2949	3	N	587	550	0			50
							646	9									
12	5549	X	4291	-0-	-1258	-0-	6	1	3561	3	N	658	660	0			48
							724	9									

TOTAL GAS PROD: 54,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,700

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	239	1	3390	3	N	399	372	1			126
							439	9									
02	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	175	1	1947	3	N	156	190	1			92
							172	9									
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	153	1	2819	3	N	269	335	1			26
							296	9									
04	990	X	990	-0-	-0-	-0-	115	1	792	3	N	75					101
							83	9									
05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	115	1	5201	3	N	471	367	1			205
							518	9									
06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	117	1	4199	3	N	529	560	1			174
							582	9									
07	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	37	1	3846	3	N	362	359	1			177
							398	9									
*08	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	70	1	1803	3	N	206	338	1			45
							227	9									
*09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	160	1	2888	3	N	307	187	1			165
							338	9									
*10	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	143	1	2959	3	N	371	358	1			178
							408	9									
*11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	24	1	2908	3	N	380	372	1			186
							418	9									
*12	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2533	3	360	9	N	327	370	1			143

TOTAL GAS PROD: 40,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,852

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	266	1	6403	3	N	704	515	0	170	1	54
							774	9									
02	5572	X	-0-	-0-	-5572	-0-					N	-0-					54
03	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	239	1	7873	3	N	745	100	0	557	1	142
							820	9									
04	7200	X	5889	-0-	-1311	-0-	333	1	4931	3	N	568	572	0			138
							625	9									
05	7440	X	6204	-0-	-1236	-0-	315	1	5197	3	N	629	600	0			167
							692	9									
06	7590	X	6685	-0-	-905	-0-	291	1	5933	3	N	419	538	1			48
							461	9									
07	7843	X	7128	-0-	-715	-0-	332	1	5916	3	N	800	611	0	176	1	61
							880	9									
08	7843	X	3692	-0-	-4151	-0-	277	1	3004	3	N	374	375	0			60
							411	9									
09	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	340	1	7050	3	N	819	695	0	167	1	17
							901	9									
10	7130	X	3567	-0-	-3563	-0-	339	1	2693	3	N	486	486	0			17
							535	9									
*11	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	367	1	5875	3	N	937	905	0			49
							1031	9									
12	7843	X	7573	-0-	-270	-0-	385	1	6141	3	N	952	954	0			47
							1047	9									

TOTAL GAS PROD: 72,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,433

MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4895	-0-	-871	-0-	66	1	4115	3	N	649	715	1			12
							714	9									
02	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					12
03	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	11	1	6329	3	N	935	151	0	689	1	107
							1029	9									
04	4740	X	4169	-0-	-571	-0-	3455	3	714	9	N	649	651	0			105
05	4898	X	4768	-0-	-130	-0-	3	1	3954	3	N	737	690	0			152
							811	9									
06	7140	X	4261	-0-	-2879	-0-	17	1	3553	3	N	628	335	0	351	1	94
							691	9									
07	7378	X	6359	-0-	-1019	-0-	8	1	5348	3	N	912	220	0	714	1	72
							1003	9									
08	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	19	1	7417	3	N	1328	1191	1			209
							1461	9									
09	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	17	1	6190	3	N	904	558	0	538	1	17
							994	9									
10	6355	X	5040	-0-	-1315	-0-	23	1	4366	3	N	592	593	0			16
							651	9									
*11	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	19	1	7006	3	N	1081	1046	0			51
							1189	9									
*12	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	17	1	7282	3	N	1013	1014	0			50
							1114	9									

TOTAL GAS PROD: 69,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,428

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBIE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLVIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	1193	-0-	-3581	-0-	402 241	1 9	550	3	N	219	184	1			158
02	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	387 2287	1 9	10053	3	N	2079	2023	1			214
03	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	299 1473	1 9	6622	3	N	1339	1269	1			284
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	158 517	1 9	2601	3	N	470	504	1			250
05	7719	X	4896	-0-	-2823	-0-	431 839	1 9	3626	3	N	763	908	1			105
06	7470	X	4748	-0-	-2722	-0-	299 773	1 9	3676	3	N	703	650	1			158
07	7719	X	423	-0-	-7296	-0-	423	1			N	-0-					158
08	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	558 1596	1 9	11601	3	N	1451	1411	1			198
09	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	482 1063	1 9	9175	3	N	966	1076	1			88
10	4898	X	591	-0-	-4307	-0-	484	1	107	9	N	97					185
*11	7470	X	6162	-0-	-1308	-0-	615 1106	1 9	4441	3	N	1005	926	1			264
12	7719	X	7309	-0-	-410	-0-	525 1357	1 9	5427	3	N	1234	1298	1			200

TOTAL GAS PROD: 74,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,326

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	661	-0-	-3741	-0-	10	1	444	3	N	188	164	1			106
							207	9									
02	3976	X	1328	-0-	-2648	-0-	3	1	1132	3	N	175					281
							193	9									
03	4402	X	3663	-0-	-739	-0-	1	1	3181	3	N	437	512	1			206
							481	9									
04	2700	X	985	-0-	-1715	-0-	3	1	858	3	N	113	174	1			145
							124	9									
05	1457	X	378	-0-	-1079	-0-	6	1	306	3	N	60	169	1			36
							66	9									
06	3540	X	162	-0-	-3378	-0-	6	1	134	3	N	20					56
							22	9									
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					56
08	3658	X	2250	-0-	-1408	-0-	1	1	2116	3	N	121					177
							133	9									
09	990	X	70	-0-	-920	-0-	10	1	60	3	N	-0-					177
10	828	X	828	-0-	-0-	-0-	27	1	759	3	N	38	175	1			40
							42	9									
*11	2190	X	391	-0-	-1799	-0-	2	1	365	3	N	22					62
							24	9									
12	2263	X	105	-0-	-2158	-0-	8	1	96	3	N	1					63
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,175

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12414 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5208	-0-	-1767	-0-	234	1	4510	3	N	422	32	0	355	1	125
							464	9									
02	6300	X	3910	-0-	-2390	-0-	156	1	3379	3	N	341	376	1			90
							375	9									
03	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	364	1	5510	3	N	767	714	1			143
							844	9									
04	5040	X	161	-0-	-4879	-0-	159	1	2	9	N	2					145
05	5208	X	30	-0-	-5178	-0-	30	1			N	-0-					145
06	6510	X	282	-0-	-6228	-0-	282	1			N	-0-					145
07	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	360	1	6325	3	N	853	861	0			137
							938	9									
08	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	383	1	7383	3	N	955	958	0			134
							1051	9									
09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	279	1	5104	3	N	579	581	0			132
							637	9									
10	7130	X	5251	-0-	-1879	-0-	250	1	4390	3	N	555	558	0			129
							611	9									
*11	6900	X	5236	-0-	-1664	-0-	254	1	4330	3	N	593	591	0			131
							652	9									
12	7130	X	4949	-0-	-2181	-0-	310	1	4009	3	N	573	574	0			130
							630	9									

TOTAL GAS PROD: 54,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,640

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	9718	-0-	-9564	-0-	177	1	9287	3	N	231	169	1			169
							254	9									
02	13776	X	2031	-0-	-11745	-0-	118	1	1861	3	N	47	184	1			32
							52	9									
03	23868	X	23868	-0-	-0-	-0-	116	1	22764	3	N	898	748	1			182
							988	9									
04	29694	X	29694	-0-	-0-	-0-	262	1	28320	3	N	1011	1116	1			77
							1112	9									
05	19450	X	19450	-0-	-0-	-0-	280	1	18621	3	N	499	549	1			27
							549	9									
06	23100	X	14665	-0-	-8435	-0-	294	1	13966	3	N	368	354	1			41
							405	9									
07	26350	X	11569	-0-	-14781	-0-	285	1	10969	3	N	286	183	1			144
							315	9									
08	26350	X	8994	-0-	-17356	-0-	137	1	8617	3	N	218	156	1			206
							240	9									
09	25500	X	11204	-0-	-14296	-0-	215	1	10743	3	N	224	178	1			252
							246	9									
10	19437	X	77	-0-	-19360	-0-	77	1			N	-0-	179	1			73
*11	14670	X	8441	-0-	-6229	-0-	94	1	8116	3	N	210	188	1			95
							231	9									
12	11563	X	1	-0-	-11562	-0-	1	1			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 139,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,992

MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527

01	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5036	3	868	9	N	789	703	1			287
02	5264	X	5190	-0-	-74	-0-	4376	3	814	9	N	740	882	1			145
03	5828	X	5708	-0-	-120	-0-	4874	3	834	9	N	758	723	1			180
04	5640	X	4565	-0-	-1075	-0-	3893	3	672	9	N	611	698	1			93
05	5828	X	4730	-0-	-1098	-0-	3979	3	751	9	N	683	553	1			223
06	5640	X	4856	-0-	-784	-0-	4094	3	762	9	N	693	847	1			69
07	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	5954	3	909	9	N	826	697	1			198
*08	5704	X	5553	-0-	-151	-0-	4703	3	850	9	N	773	884	1			87
*09	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	4193	3	900	9	N	818	725	1			180
*10	5828	X	5324	-0-	-504	-0-	4366	3	958	9	N	871	876	1			175
*11	5640	X	5167	-0-	-473	-0-	4184	3	983	9	N	894	742	1			327
12	5828	X	5309	-0-	-519	-0-	4290	3	1019	9	N	926	936	1			317

TOTAL GAS PROD: 64,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,382

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	8414	3	1251	9	N	1137	620	0	364	1	261
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3004	3	275	9	N	250	497	1			14
03	2976	X	71	-0-	-2905	-0-	71	3			N	-0-					14
04	9360	X	113	-0-	-9247	-0-	113	1			N	-0-					14
05	9672	X	5965	-0-	-3707	-0-	403	1	4900	3	N	602	524	1			92
							662	9									
06	9360	X	994	-0-	-8366	-0-	209	1	440	3	N	314					406
							345	9									
07	3627	X	1018	-0-	-2609	-0-	28	1	598	3	N	356	356	1			406
							392	9									
08	5952	X	4140	-0-	-1812	-0-	3054	3	1086	9	N	987	1298	1			95
09	5760	X	1687	-0-	-4073	-0-	1285	3	402	9	N	365	333	1			127
10	5952	X	607	-0-	-5345	-0-	395	3	212	9	N	193					320
*11	4020	X	2668	-0-	-1352	-0-	1900	3	768	9	N	698	926	1			92
12	4154	X	2529	-0-	-1625	-0-	1913	3	616	9	N	560	351	1			301

TOTAL GAS PROD: 32,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,462

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					166
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	3	1	830	3	N	10					176
							11	9									
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	529	3	11	9	N	10					186
04	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2891	3	4	9	N	4					190
05	3100	N	5823	-0-	2723	2723	5820	3	3	9	N	3					193
06	3000	N	520	-0-	-2480	243	506	3	14	9	N	13	142	1			64
07	1424	N	1181	-0-	-243	-0-	1167	3	14	9	N	13					77
08	558	X	507	-0-	-51	-0-	503	3	4	9	N	4					81
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					81
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					81
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					81
12	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2	1	2132	3	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 15,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	114	-0-	-6644	-0-	114	3			N	-0-					121
02	6188	X	111	-0-	-6077	-0-	110	3	1	9	N	1					122
03	6851	X	1383	-0-	-5468	-0-	1242	3	141	9	N	128	10	0	187	1	53
04	6630	X	425	-0-	-6205	-0-	378	3	47	9	N	43	43	0			53
05	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	185	1	6639	3	N	311	274	0			90
							342	9									
06	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	295	1	4522	3	N	201	176	1			115
							221	9									
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	495	1	3131	3	N	198	177	0			136
							218	9									
08	7161	X	4344	-0-	-2817	-0-	1332	1	2790	3	N	202	205	0			133
							222	9									
09	6930	X	3235	-0-	-3695	-0-	759	1	2312	3	N	149	150	0			132
							164	9									
10	7161	X	5414	-0-	-1747	-0-	638	1	4462	3	N	285	288	0			129
							314	9									
*11	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	772	1	5612	3	N	379	377	0			131
							417	9									
*12	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	658	1	6124	3	N	410	411	0			130
							451	9									

TOTAL GAS PROD: 45,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,307

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	3696	-0-	-4302	-0-	743	1	2916	3	N	34	186	1			140
							37	9									
02	7224	X	2500	-0-	-4724	-0-	169	1	2211	3	N	109	109	0			140
							120	9									
03	6882	X	4783	-0-	-2099	-0-	584	1	3976	3	N	203	18	0	185	1	140
							223	9									
04	6660	X	4071	-0-	-2589	-0-	894	1	3008	3	N	154	169	1			125
							169	9									
05	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	958	1	5788	3	N	246	336	1			35
							271	9									
06	4620	X	4078	-0-	-542	-0-	381	1	3552	3	N	132					167
							145	9									
07	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	1285	1	3984	3	N	315	356	1			126
							347	9									
08	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	2533	1	4204	3	N	457	520	1			63
							503	9									
09	6780	X	4509	-0-	-2271	-0-	1261	1	3018	3	N	209	157	1			115
							230	9									
10	7006	X	4472	-0-	-2534	-0-	310	1	3890	3	N	247	32	0	188	1	142
							272	9									
*11	7020	X	4341	-0-	-2679	-0-	4009	3	332	9	N	302	362	1			82
12	7254	X	4317	-0-	-2937	-0-	4012	3	305	9	N	277	187	1			172

TOTAL GAS PROD: 56,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,685

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	11375	-0-	-3102	-0-	228	1	10644	3	N	457	432	0			123
							503	9									
02	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	209	1	13708	3	N	565	548	1			140
							622	9									
03	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	204	1	11269	3	N	550	109	0	550	1	31
							605	9									
04	11010	X	10537	-0-	-473	-0-	230	1	9844	3	N	421	420	0			32
							463	9									
05	16089	X	4000	-0-	-12089	-0-	185	1	3686	3	N	117	57	0			92
							129	9									
06	15570	X	5429	-0-	-10141	-0-	139	1	5085	3	N	186	177	1			101
							205	9									
07	16089	X	10299	-0-	-5790	-0-	235	1	9567	3	N	452	326	0	180	1	47
							497	9									
08	12090	X	8067	-0-	-4023	-0-	220	1	7471	3	N	342	342	0			47
							376	9									
09	10530	X	5284	-0-	-5246	-0-	107	1	4907	3	N	245	244	0			48
							270	9									
10	10292	X	6465	-0-	-3827	-0-	229	1	5907	3	N	299	299	0			48
							329	9									
*11	9960	X	8816	-0-	-1144	-0-	329	1	7980	3	N	461	461	0			48
							507	9									
12	10292	X	7565	-0-	-2727	-0-	395	1	6732	3	N	398	351	0			95
							438	9									

TOTAL GAS PROD: 104,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,493

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	14 663	1 9	2991	3	N	603	378	0	333	1	27
02	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	19 944	1 9	5453	3	N	858	459	0	377	1	49
03	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	14 972	1 9	8185	3	N	884	107	0	754	1	72
04	5820	X	80	-0-	-5740	-0-	3 21	1 9	56	3	N	19	6	0			85
05	6541	X	5089	-0-	-1452	-0-	7 795	1 9	4287	3	N	723	734	1			74
06	8880	X	6897	-0-	-1983	-0-	15 1012	1 9	5870	3	N	920	686	1			308
07	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	25 2302	1 9	12714	3	N	2093	2302	1			99
08	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	20 1604	1 9	10101	3	N	1458	1394	1			163
09	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	11 1121	1 9	8471	3	N	1019	1034	1			148
10	9176	X	8997	-0-	-179	-0-	40 1352	1 9	7605	3	N	1229	1086	1			291
*11	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	78 1439	1 9	8149	3	N	1308	1454	1			145
*12	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	120 1442	1 9	7733	3	N	1311	1286	1			170

TOTAL GAS PROD: 95,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,425

COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	2341	-0-	-4789	-0-	253 121	1 9	1967	3	Y	110	53	1			163
02	18844	X	11404	-0-	-7440	-0-	286 707	1 9	10411	3	Y	643	582	1			224
03	20863	X	5148	-0-	-15715	-0-	209 321	1 9	4618	3	Y	292	439	1			77
04	16380	X	205	-0-	-16175	-0-	205	1			Y	-0-					77
05	13485	X	3343	-0-	-10142	-0-	378 162	1 9	2803	3	Y	147	137	1			87
06	12210	X	2880	-0-	-9330	-0-	271 174	1 9	2435	3	Y	158	157	0			88
07	12617	X	78	-0-	-12539	-0-	78	1			Y	-0-					88
08	5146	X	296	-0-	-4850	-0-	267 24	1 9	5	3	Y	22	22	0			88
09	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	321 563	1 9	7066	3	Y	512	514	0			86
10	3348	X	3341	-0-	-7	-0-	178 276	1 9	2887	3	Y	251	252	0			85
11	2880	X	445	-0-	-2435	-0-	445	1			Y	-0-					85
12	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	247 1246	1 9	14249	3	Y	1133	971	0	140	1	107

TOTAL GAS PROD: 53,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,268

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLEKE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 283173 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13318 - 19904

*01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	3					171
*02	280	X	7	-0-	-273	-0-	1	1	6	9	N	5					176
*03	155	X	4	-0-	-151	-0-	3	1	1	9	N	1	177	1			-0-
*04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*06	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*07	12	X	1	-0-	-11	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*08	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
*09	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-					-0-
*10	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	1			N	-0-					-0-
*11	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	229	-0-	-19	-0-	229	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW WELL #: 1 RRCID -> 283548 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12071 - 20058

01	22258	X	19925	-0-	-2333	-0-	383	1	17001	3	N	2310	1508	0	742	1	131
							2541	9									
02	19320	X	17391	-0-	-1929	-0-	409	1	14871	3	N	1919	1836	1			214
							2111	9									
03	21390	X	18709	-0-	-2681	-0-	333	1	16044	3	N	2120	26	0	2186	1	122
							2332	9									
04	20700	X	18650	-0-	-2050	-0-	358	1	15767	3	N	2295	338	0	1840	1	239
							2525	9									
05	20832	X	20832	-0-	-0-	-0-	278	1	18930	3	N	1476	1435	1			280
							1624	9									
06	19290	X	18380	-0-	-910	-0-	262	1	15839	3	N	2072	2268	1			84
							2279	9									
07	19282	X	17707	-0-	-1575	-0-	318	1	15196	3	N	1994	1958	1			120
							2193	9									
08	20832	X	17361	-0-	-3471	-0-	372	1	15038	3	N	1774	1319	0	508	1	67
							1951	9									
09	20160	X	5984	-0-	-14176	-0-	133	1	5069	3	N	711	716	0			62
							782	9									
10	20832	X	15501	-0-	-5331	-0-	204	1	12467	3	N	2573	2573	0			62
							2830	9									
*11	35689	X	35689	-0-	-0-	-0-	292	1	27284	3	N	7375	6188	0	1107	1	142
							8113	9									
*12	34736	X	34736	-0-	-0-	-0-	289	1	26447	3	N	7273	7274	0			141
							8000	9									

TOTAL GAS PROD: 240,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,892

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13666 - 18109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24211	X	-0-	-0-		-24211	-0-						Y	-0-					-0-
02	560	X	-0-	-0-		-560	-0-						Y	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-		-620	-0-						Y	-0-					-0-
04	570	X	38	-0-		-532	-0-		3	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-		-589	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						Y	4	4	0			-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 6 RRCID -> 284822 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13583 - 18455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	-0-	-0-		-2604	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12791 - 19364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	2977	-0-		-12461	-0-		38	1	2661	3	Y	253	253	0			-0-
									278	9									
02	13944	X	10019	-0-		-3925	-0-		135	1	8958	3	Y	842	842	0			-0-
									926	9									
03	18228	X	10607	-0-		-7621	-0-		113	1	9421	3	Y	975	975	0			-0-
									1073	9									
04	27535	X	27535	-0-		-0-	-0-		339	1	24607	3	Y	2354	2354	0			-0-
									2589	9									
05	18228	X	7661	-0-		-10567	-0-		114	1	6774	3	Y	703	703	0			-0-
									773	9									
06	10740	X	-0-	-0-		-10740	-0-						Y	-0-					-0-
07	28458	X	12586	-0-		-15872	-0-		180	1	11038	3	Y	1244	1244	0			-0-
									1368	9									
08	32891	X	32891	-0-		-0-	-0-		285	1	28967	3	Y	3308	3308	0			-0-
									3639	9									
09	27540	X	26041	-0-		-1499	-0-		250	1	23459	3	Y	2120	2120	0			-0-
									2332	9									
10	12586	X	9196	-0-		-3390	-0-		45	1	8378	3	Y	703	703	0			-0-
									773	9									
*11	30000	X	24545	-0-		-5455	-0-		156	1	22212	3	Y	1979	1979	0			-0-
									2177	9									
12	31000	X	18268	-0-		-12732	-0-		163	1	16497	3	Y	1462	1462	0			-0-
									1608	9									

TOTAL GAS PROD: 182,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,943

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13729 - 18442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7281	-0-	4181	6663	514	1	4233	3	Y	2304	2304	0			-0-
							2534	9									
02	12366	X	5703	-0-	-6663	-0-	586	1	3103	3	Y	1831	1831	0			-0-
							2014	9									
03	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	638	1	3026	3	Y	1900	1900	0			-0-
							2090	9									
04	7050	X	5990	-0-	-1060	-0-	316	1	3487	3	Y	1988	1988	0			-0-
							2187	9									
05	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	315	1	6454	3	Y	1080	1080	0			-0-
							1188	9									
06	7050	X	6403	-0-	-647	-0-	285	1	4083	3	Y	1850	1850	0			-0-
							2035	9									
07	6324	X	5360	-0-	-964	-0-	343	1	3366	3	Y	1501	1501	0			-0-
							1651	9									
*08	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	201	1	2519	3	Y	1510	1510	0			-0-
							1661	9									
*09	3120	X	1618	-0-	-1502	-0-	81	1	961	3	Y	524	524	0			-0-
							576	9									
*10	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	764	1	4954	3	Y	1645	1645	0			-0-
							1810	9									
*11	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	365	1	4655	3	Y	1274	1274	0			-0-
							1401	9									
*12	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	355	1	4413	3	Y	1072	1072	0			-0-
							1179	9									

TOTAL GAS PROD: 70,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,479

ESKEW WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 285064 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12841 - 20497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26850	X	26850	-0-	-0-	-0-	346	1	24521	3	Y	1803	1803	0			-0-
							1983	9									
02	29296	X	29296	-0-	-0-	-0-	404	1	26729	3	Y	1966	1966	0			-0-
							2163	9									
03	32400	X	32400	-0-	-0-	-0-	354	1	29437	3	Y	2372	2372	0			-0-
							2609	9									
04	33538	X	33538	-0-	-0-	-0-	422	1	30591	3	Y	2295	2295	0			-0-
							2525	9									
05	37308	X	37308	-0-	-0-	-0-	570	1	33805	3	Y	2666	2666	0			-0-
							2933	9									
06	31380	X	-0-	-0-	-31380	-0-					Y	-0-					-0-
07	34658	X	21852	-0-	-12806	-0-	293	1	18051	3	Y	3189	3189	0			-0-
							3508	9									
08	37293	X	30979	-0-	-6314	-0-	274	1	27816	3	Y	2626	2626	0			-0-
							2889	9									
09	36090	X	17179	-0-	-18911	-0-	169	1	15787	3	Y	1112	1112	0			-0-
							1223	9									
10	37293	X	11495	-0-	-25798	-0-	57	1	10529	3	Y	826	826	0			-0-
							909	9									
*11	29970	X	16097	-0-	-13873	-0-	105	1	14924	3	Y	971	971	0			-0-
							1068	9									
12	30969	X	1968	-0-	-29001	-0-	18	1	1814	3	Y	124	124	0			-0-
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 258,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,950

YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU WELL #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17515	X	16289	-0-	-1226	-0-	369	1	14175	3	N	1586	1622	1			260
							1745	9									
02	15820	X	13327	-0-	-2493	-0-	219	1	11532	3	N	1433	1478	1			215
							1576	9									
03	17515	X	6896	-0-	-10619	-0-	74	1	6213	3	N	554	560	1			209
							609	9									
04	16950	X	14919	-0-	-2031	-0-	188	1	13047	3	N	1531	1461	1			279
							1684	9									
05	16275	X	12241	-0-	-4034	-0-	231	1	10582	3	N	1298	1422	1			155
							1428	9									
06	15750	X	11393	-0-	-4357	-0-	296	1	9779	3	N	1198	1099	1			254
							1318	9									
07	15407	X	11436	-0-	-3971	-0-	290	1	9782	3	N	1240	1241	1			253
							1364	9									
*08	15407	X	9615	-0-	-5792	-0-	296	1	8252	3	N	970	1089	1			134
							1067	9									
*09	14910	X	12003	-0-	-2907	-0-	280	1	10294	3	N	1299	1269	1			164
							1429	9									
*10	12245	X	10336	-0-	-1909	-0-	261	1	8813	3	N	1147	1036	1			275
							1262	9									
*11	11400	X	8864	-0-	-2536	-0-	238	1	7384	3	N	1129	1252	1			152
							1242	9									
12	12400	X	6375	-0-	-6025	-0-	121	1	5564	3	N	627	160	1			619
							690	9									

TOTAL GAS PROD: 133,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,012

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12923 - 20763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 3 RRCID -> 285496 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13581 - 18425

01	5270	X	22	-0-	-5248	-0-	1	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
02	4704	X	-0-	-0-	-4704	-0-					Y	-0-					-0-
03	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	X	62	-0-	-328	-0-	4	3	58	9	Y	53	53	0			-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	Y	1401	1401	0			-0-
							1541	9									
07	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	108	3	1321	9	Y	1201	1201	0			-0-
*08	3100	N	5069	-0-	1969	1969	289	1	3524	3	Y	1142	1142	0			-0-
							1256	9									
*09	3000	N	2638	-0-	-362	1607	176	1	2001	3	Y	419	419	0			-0-
							461	9									
*10	3100	N	4448	-0-	1348	2955	486	1	3108	3	Y	776	776	0			-0-
							854	9									
*11	6704	X	3749	-0-	-2955	-0-	202	1	2601	3	Y	860	860	0			-0-
							946	9									
*12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	187	1	2356	3	Y	824	824	0			-0-
							906	9									

TOTAL GAS PROD: 22,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,695

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 285540 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13519 - 19424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29434	X	29434	-0-	-0-	-0-	254	1	24551	3	N	4208	4208	0			-0-
							4629	9									
02	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	84	1	13922	3	N	2414	2414	0			-0-
							2655	9									
03	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	59	1	10041	3	N	2669	2669	0			-0-
							2936	9									
04	15777	X	15777	-0-	-0-	-0-	53	1	12836	3	N	2625	2625	0			-0-
							2888	9									
05	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	31	1	11545	3	N	2411	2411	0			-0-
							2652	9									
06	966	X	966	-0-	-0-	-0-	61	1	761	3	N	131	131	0			-0-
							144	9									
07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	72	1	3667	3	N	809	809	0			-0-
							890	9									
*08	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	20	1	2179	3	N	2008	2008	0			-0-
							2209	9									
*09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	18	1	1368	3	N	1739	1739	0			-0-
							1913	9									
*10	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	45	1	2792	3	N	1391	1391	0			-0-
							1530	9									
*11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	49	1	3347	3	N	1323	1323	0			-0-
							1455	9									
*12	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	45	1	2690	3	N	1267	1267	0			-0-
							1394	9									

TOTAL GAS PROD: 115,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,995

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286169 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13419 - 20016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	54	1	5267	3	N	999	999	0			-0-
							1099	9									
02	32340	X	32340	-0-	-0-	-0-	171	1	28443	3	N	3387	3387	0			-0-
							3726	9									
03	28320	X	28320	-0-	-0-	-0-	148	1	25025	3	N	2861	2861	0			-0-
							3147	9									
04	24244	X	24244	-0-	-0-	-0-	89	1	21475	3	N	2436	2436	0			-0-
							2680	9									
05	19777	X	19777	-0-	-0-	-0-	46	1	17352	3	N	2163	2163	0			-0-
							2379	9									
06	958	X	958	-0-	-0-	-0-	60	1	751	3	N	134	134	0			-0-
							147	9									
07	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	47	1	2385	3	N	459	459	0			-0-
							505	9									
*08	19804	X	19804	-0-	-0-	-0-	157	1	16800	3	N	2588	2588	0			-0-
							2847	9									
*09	17648	X	17648	-0-	-0-	-0-	216	1	15191	3	N	2037	2037	0			-0-
							2241	9									
*10	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	187	1	11434	3	N	2074	2074	0			-0-
							2281	9									
*11	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	231	1	15202	3	N	1963	1963	0			-0-
							2159	9									
*12	16715	X	16715	-0-	-0-	-0-	253	1	14575	3	N	1715	1715	0			-0-
							1887	9									

TOTAL GAS PROD: 200,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,816

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 286178 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13287 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45320	X	45320	-0-	-0-	-0-	392	1	37865	3	N	6421	6421	0	-0-
							7063	9							
02	37397	X	37397	-0-	-0-	-0-	189	1	31407	3	N	5274	5274	0	-0-
							5801	9							
03	38242	X	38242	-0-	-0-	-0-	191	1	32451	3	N	5091	5091	0	-0-
							5600	9							
04	32803	X	32803	-0-	-0-	-0-	112	1	26968	3	N	5203	5203	0	-0-
							5723	9							
05	29974	X	29974	-0-	-0-	-0-	67	1	25369	3	N	4125	4125	0	-0-
							4538	9							
06	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	120	1	1497	3	N	331	331	0	-0-
							364	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	23448	X	23448	-0-	-0-	-0-	171	1	18380	3	N	4452	4452	0	-0-
							4897	9							
*09	21575	X	21575	-0-	-0-	-0-	251	1	17750	3	N	3249	3249	0	-0-
							3574	9							
*10	20190	X	20190	-0-	-0-	-0-	269	1	16471	3	N	3136	3136	0	-0-
							3450	9							
*11	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	248	1	16351	3	N	3028	3028	0	-0-
							3331	9							
*12	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	280	1	16169	3	N	2902	2902	0	-0-
							3192	9							

TOTAL GAS PROD: 290,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,212

POGUE UNIT A WELL #: 9DC RRCID -> 287231 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12271 - 21193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	85	3	25	9	N	23	23	0	-0-
02	112	N	51	-0-	-61	-0-	51	3			N	-0-			-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	138	3	3	9	N	3	3	0	-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	245	3	21	9	N	19	19	0	-0-
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	324	3	14	9	N	13	13	0	-0-
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	469	3	132	9	N	120	120	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RANCHO SALADO WELL #: 2 RRCID -> 288572 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13067 - 18551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81654	X	53785	-0-	-27869	-0-	425	1	51692	3	N	1516	1451	1			287
							1668	9									
02	73752	X	15364	-0-	-58388	-0-	155	1	14582	3	N	570	545	1			312
							627	9									
03	76942	X	63886	-0-	-13056	-0-	194	1	60765	3	N	2661	2719	1			254
							2927	9									
04	67740	X	37806	-0-	-29934	-0-	201	1	35805	3	N	1636	1613	1			277
							1800	9									
05	69998	X	22001	-0-	-47997	-0-	227	1	20755	3	N	926	910	1			293
							1019	9									
06	61830	X	31150	-0-	-30680	-0-	219	1	29689	3	N	1129	1173	1			249
							1242	9									
07	63891	X	31720	-0-	-32171	-0-	230	1	30298	3	N	1084	1154	1			179
							1192	9									
08	63891	X	32076	-0-	-31815	-0-	303	1	30600	3	N	1066	1066	1			179
							1173	9									
09	37800	X	15633	-0-	-22167	-0-	406	1	14680	3	N	497	510	1			166
							547	9									
10	32178	X	26808	-0-	-5370	-0-	478	1	25283	3	N	952	720	1			398
							1047	9									
*11	31140	X	30330	-0-	-810	-0-	425	1	28806	3	N	999	1112	1			285
							1099	9									
12	32085	X	30277	-0-	-1808	-0-	449	1	28749	3	N	981	924	1			342
							1079	9									

TOTAL GAS PROD: 390,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,017

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 288679 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12355 - 18389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20057	X	13403	-0-	-6654	-0-	111	1	12766	3	N	478	478	0			-0-
							526	9									
02	16100	X	9473	-0-	-6627	-0-	69	1	8924	3	N	436	436	0			-0-
							480	9									
03	17837	X	17837	-0-	-0-	-0-	130	1	16721	3	N	896	896	0			-0-
							986	9									
04	17250	X	16803	-0-	-447	-0-	141	1	15996	3	N	605	605	0			-0-
							666	9									
05	13454	X	6380	-0-	-7074	-0-	113	1	6127	3	N	127	127	0			-0-
							140	9									
06	17250	X	673	-0-	-16577	-0-	248	1	422	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
07	17825	X	13692	-0-	-4133	-0-	139	1	13387	3	N	151	151	0			-0-
							166	9									
08	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	-0-					-0-
09	16800	X	10060	-0-	-6740	-0-	92	1	9289	3	N	617	617	0			-0-
							679	9									
10	13702	X	10086	-0-	-3616	-0-	69	1	9642	3	N	341	341	0			-0-
							375	9									
*11	13260	X	7096	-0-	-6164	-0-	52	1	6792	3	N	229	229	0			-0-
							252	9									
12	13702	X	8108	-0-	-5594	-0-	64	1	7762	3	N	256	256	0			-0-
							282	9									

TOTAL GAS PROD: 113,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,139

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 288683 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12295 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20026	X	13128	-0-	-6898	-0-	110	1	12634	3	N	349	349	0			-0-
							384	9									
02	16268	X	13709	-0-	-2559	-0-	101	1	12977	3	N	574	574	0			-0-
							631	9									
03	18011	X	11086	-0-	-6925	-0-	79	1	10269	3	N	671	671	0			-0-
							738	9									
04	17430	X	13989	-0-	-3441	-0-	116	1	13209	3	N	604	604	0			-0-
							664	9									
05	15190	X	4347	-0-	-10843	-0-	74	1	4036	3	N	215	215	0			-0-
							237	9									
06	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					N	-0-					-0-
07	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	174	1	16784	3	N	686	686	0			-0-
							755	9									
08	14446	X	2857	-0-	-11589	-0-	247	1	2483	3	N	115	115	0			-0-
							127	9									
09	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	136	1	13708	3	N	909	909	0			-0-
							1000	9									
10	23188	X	23188	-0-	-0-	-0-	160	1	22323	3	N	641	641	0			-0-
							705	9									
*11	17130	X	9565	-0-	-7565	-0-	68	1	8978	3	N	472	472	0			-0-
							519	9									
12	17701	X	12425	-0-	-5276	-0-	96	1	11680	3	N	590	590	0			-0-
							649	9									

TOTAL GAS PROD: 136,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,826

PULLIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 288813 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13093 - 18483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	125	1	13699	3	N	564	564	0			-0-
							620	9									
02	17528	X	5409	-0-	-12119	-0-	73	1	5079	3	N	234	234	0			-0-
							257	9									
03	19406	X	11919	-0-	-7487	-0-	126	1	11268	3	N	477	477	0			-0-
							525	9									
04	18780	X	12040	-0-	-6740	-0-	249	1	11207	3	N	531	531	0			-0-
							584	9									
05	17763	X	10138	-0-	-7625	-0-	191	1	9550	3	N	361	361	0			-0-
							397	9									
06	13980	X	9492	-0-	-4488	-0-	168	1	8920	3	N	367	367	0			-0-
							404	9									
07	12431	X	10936	-0-	-1495	-0-	225	1	10205	3	N	460	460	0			-0-
							506	9									
08	12431	X	7800	-0-	-4631	-0-	175	1	7245	3	N	345	345	0			-0-
							380	9									
09	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	251	1	11708	3	N	563	563	0			-0-
							619	9									
10	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	254	1	12967	3	N	595	595	0			-0-
							655	9									
*11	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	205	1	10087	3	N	477	477	0			-0-
							525	9									
12	12989	X	6102	-0-	-6887	-0-	138	1	5645	3	N	290	290	0			-0-
							319	9									

TOTAL GAS PROD: 125,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,264

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PULLIN UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 288814 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13209 - 18920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	131	1	14356	3	N	602	602	0	-0-
							662	9							
02	13328	X	10826	-0-	-2502	-0-	147	1	10216	3	N	421	421	0	-0-
							463	9							
03	14756	X	5625	-0-	-9131	-0-	60	1	5339	3	N	205	205	0	-0-
							226	9							
04	14670	X	5512	-0-	-9158	-0-	113	1	5079	3	N	291	291	0	-0-
							320	9							
05	15159	X	5032	-0-	-10127	-0-	95	1	4725	3	N	193	193	0	-0-
							212	9							
06	14670	X	7678	-0-	-6992	-0-	134	1	7122	3	N	384	384	0	-0-
							422	9							
07	11997	X	39	-0-	-11958	-0-	1	1	38	3	N	-0-			-0-
08	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-			-0-
09	7680	X	344	-0-	-7336	-0-	6	1	298	3	N	36	36	0	-0-
							40	9							
10	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	203	1	10346	3	N	535	535	0	-0-
							589	9							
*11	16602	X	16602	-0-	-0-	-0-	316	1	15564	3	N	656	656	0	-0-
							722	9							
*12	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	367	1	14981	3	N	738	738	0	-0-
							812	9							

TOTAL GAS PROD: 94,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,061

PULLIN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 288815 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13160 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	106	1	11616	3	N	363	363	0	-0-
							399	9							
02	9044	X	5391	-0-	-3653	-0-	73	1	5095	3	N	203	203	0	-0-
							223	9							
03	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	164	1	14598	3	N	495	495	0	-0-
							545	9							
04	11730	X	10388	-0-	-1342	-0-	216	1	9726	3	N	405	405	0	-0-
							446	9							
05	12121	X	7622	-0-	-4499	-0-	145	1	7210	3	N	243	243	0	-0-
							267	9							
06	14820	X	9894	-0-	-4926	-0-	176	1	9344	3	N	340	340	0	-0-
							374	9							
07	15314	X	9144	-0-	-6170	-0-	188	1	8563	3	N	357	357	0	-0-
							393	9							
08	15314	X	8590	-0-	-6724	-0-	193	1	8001	3	N	360	360	0	-0-
							396	9							
09	10380	X	5012	-0-	-5368	-0-	100	1	4659	3	N	230	230	0	-0-
							253	9							
10	10230	X	3736	-0-	-6494	-0-	68	1	3458	3	N	191	191	0	-0-
							210	9							
*11	9900	X	5880	-0-	-4020	-0-	110	1	5411	3	N	326	326	0	-0-
							359	9							
12	9145	X	4298	-0-	-4847	-0-	97	1	3958	3	N	221	221	0	-0-
							243	9							

TOTAL GAS PROD: 97,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,734

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PULLIN UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 288825 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13225 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	9105	-0-	-6643	-0-	79	1	8665	3	N	328	328	0			-0-
							361	9									
02	23688	X	6854	-0-	-16834	-0-	93	1	6438	3	N	294	294	0			-0-
							323	9									
03	26226	X	21007	-0-	-5219	-0-	223	1	19868	3	N	833	833	0			-0-
							916	9									
04	25380	X	11351	-0-	-14029	-0-	234	1	10570	3	N	497	497	0			-0-
							547	9									
05	18104	X	9126	-0-	-8978	-0-	173	1	8612	3	N	310	310	0			-0-
							341	9									
06	20340	X	12873	-0-	-7467	-0-	230	1	12171	3	N	429	429	0			-0-
							472	9									
07	21018	X	10139	-0-	-10879	-0-	209	1	9491	3	N	399	399	0			-0-
							439	9									
08	21018	X	9054	-0-	-11964	-0-	203	1	8421	3	N	391	391	0			-0-
							430	9									
09	12870	X	10485	-0-	-2385	-0-	207	1	9662	3	N	560	560	0			-0-
							616	9									
10	13299	X	10033	-0-	-3266	-0-	182	1	9269	3	N	529	529	0			-0-
							582	9									
*11	12870	X	11008	-0-	-1862	-0-	204	1	10075	3	N	663	663	0			-0-
							729	9									
12	10850	X	9856	-0-	-994	-0-	223	1	9092	3	N	492	492	0			-0-
							541	9									

TOTAL GAS PROD: 130,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,725

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 288830 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12295 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25141	X	18453	-0-	-6688	-0-	149	1	17180	3	N	1022	1022	0			-0-
							1124	9									
02	21336	X	15352	-0-	-5984	-0-	112	1	14381	3	N	781	781	0			-0-
							859	9									
03	21297	X	16324	-0-	-4973	-0-	120	1	15490	3	N	649	649	0			-0-
							714	9									
04	19110	X	11563	-0-	-7547	-0-	98	1	11106	3	N	326	326	0			-0-
							359	9									
05	18476	X	8629	-0-	-9847	-0-	148	1	8061	3	N	382	382	0			-0-
							420	9									
06	17850	X	145	-0-	-17705	-0-	46	1	79	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
07	16988	X	64	-0-	-16924	-0-	1	1	60	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
08	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-					-0-
09	19144	X	19144	-0-	-0-	-0-	175	1	17711	3	N	1144	1144	0			-0-
							1258	9									
10	8618	X	4303	-0-	-4315	-0-	28	1	3976	3	N	272	272	0			-0-
							299	9									
*11	19966	X	19966	-0-	-0-	-0-	127	1	16769	3	N	2791	2791	0			-0-
							3070	9									
12	19778	X	19444	-0-	-334	-0-	129	1	15805	3	N	3191	3191	0			-0-
							3510	9									

TOTAL GAS PROD: 133,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,579

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 9 RRCID -> 288887 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12322 - 18158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38750	X	24116	-0-	-14634	-0-	191	1	22067	3	N	1689	1689	0			-0-
							1858	9									
02	29708	X	27068	-0-	-2640	-0-	190	1	24528	3	N	2136	2136	0			-0-
							2350	9									
03	27673	X	27673	-0-	-0-	-0-	195	1	25182	3	N	2087	2087	0			-0-
							2296	9									
04	25740	X	22447	-0-	-3293	-0-	177	1	20187	3	N	1894	1894	0			-0-
							2083	9									
05	29977	X	6633	-0-	-23344	-0-	101	1	5557	3	N	886	886	0			-0-
							975	9									
06	29010	X	359	-0-	-28651	-0-	105	1	182	3	N	65	65	0			-0-
							72	9									
07	29977	X	15006	-0-	-14971	-0-	114	1	11142	3	N	3409	3409	0			-0-
							3750	9									
08	27683	X	101	-0-	-27582	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
09	22440	X	101	-0-	-22339	-0-	1	1	93	3	N	6	6	0			-0-
							7	9									
10	15004	X	11211	-0-	-3793	-0-	67	1	9481	3	N	1512	1512	0			-0-
							1663	9									
*11	22070	X	22070	-0-	-0-	-0-	154	1	20196	3	N	1564	1564	0			-0-
							1720	9									
*12	19813	X	19813	-0-	-0-	-0-	140	1	17059	3	N	2376	2376	0			-0-
							2614	9									

TOTAL GAS PROD: 176,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,624

PULLIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 288905 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13096 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	118	1	12879	3	N	531	531	0			-0-
							584	9									
02	9940	X	8763	-0-	-1177	-0-	118	1	8197	3	N	407	407	0			-0-
							448	9									
03	11005	X	10305	-0-	-700	-0-	109	1	9723	3	N	430	430	0			-0-
							473	9									
04	13140	X	5679	-0-	-7461	-0-	118	1	5320	3	N	219	219	0			-0-
							241	9									
05	13578	X	9834	-0-	-3744	-0-	186	1	9289	3	N	326	326	0			-0-
							359	9									
06	13140	X	11138	-0-	-2002	-0-	197	1	10437	3	N	458	458	0			-0-
							504	9									
07	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	213	1	9696	3	N	458	458	0			-0-
							504	9									
08	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	231	1	9580	3	N	456	456	0			-0-
							502	9									
09	11130	X	8379	-0-	-2751	-0-	167	1	7797	3	N	377	377	0			-0-
							415	9									
10	11501	X	8641	-0-	-2860	-0-	158	1	8051	3	N	393	393	0			-0-
							432	9									
*11	11130	X	8645	-0-	-2485	-0-	161	1	7942	3	N	493	493	0			-0-
							542	9									
12	10416	X	9319	-0-	-1097	-0-	209	1	8520	3	N	536	536	0			-0-
							590	9									

TOTAL GAS PROD: 115,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,084

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PULLIN UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 288906 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13187 - 18771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	4017	-0-	-3206	-0-	34	1	3768	3	N	195	195	0	-0-
							215	9							
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	37	1	2555	3	N	156	156	0	-0-
							172	9							
03	2387	X	307	-0-	-2080	-0-	3	1	302	3	N	2	2	0	-0-
							2	9							
04	3900	X	77	-0-	-3823	-0-	2	1	71	3	N	4	4	0	-0-
							4	9							
05	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	170	1	8499	3	N	723	723	0	-0-
							795	9							
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-			-0-
07	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	96	1	4426	3	N	946	946	0	-0-
							1041	9							
08	9455	X	6453	-0-	-3002	-0-	130	1	5421	3	N	820	820	0	-0-
							902	9							
09	9150	X	6936	-0-	-2214	-0-	129	1	6014	3	N	721	721	0	-0-
							793	9							
10	9455	X	3225	-0-	-6230	-0-	57	1	2896	3	N	247	247	0	-0-
							272	9							
11	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-			-0-
12	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,814

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 289324 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 289985 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12080 PERF.12609 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	4358	-0-		-4446	-0-	106	1	3481	3	N	701	701	0			-0-
								771	9									
02	7112	X	4406	-0-		-2706	-0-	117	1	3452	3	N	761	761	0			-0-
								837	9									
03	7874	X	7570	-0-		-304	-0-	150	1	5939	3	N	1346	1346	0			-0-
								1481	9									
04	6196	X	6196	-0-		-0-	-0-	170	1	4958	3	N	971	971	0			-0-
								1068	9									
05	8554	X	8554	-0-		-0-	-0-	224	1	7135	3	N	1086	1086	0			-0-
								1195	9									
06	7320	X	497	-0-		-6823	-0-	22	1	387	3	N	80	80	0			-0-
								88	9									
07	9956	X	9956	-0-		-0-	-0-	246	1	7902	3	N	1644	1644	0			-0-
								1808	9									
08	8556	X	4530	-0-		-4026	-0-	134	1	3449	3	N	861	861	0			-0-
								947	9									
09	8280	X	5336	-0-		-2944	-0-	138	1	4224	3	N	885	885	0			-0-
								974	9									
*10	9951	X	3989	-0-		-5962	-0-	89	1	3148	3	N	684	684	0			-0-
								752	9									
*11	9630	X	4670	-0-		-4960	-0-	132	1	3624	3	N	831	831	0			-0-
								914	9									
12	9951	X	6229	-0-		-3722	-0-	167	1	4948	3	N	1013	1013	0			-0-
								1114	9									

TOTAL GAS PROD: 66,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,863

F. MALEK UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 289986 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12625 - 18415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34472	X	13826	-0-		-20646	-0-	329	1	10858	3	N	2399	2399	0			-0-
								2639	9									
02	27972	X	15272	-0-		-12700	-0-	415	1	12251	3	N	2369	2369	0			-0-
								2606	9									
03	25947	X	19923	-0-		-6024	-0-	413	1	16305	3	N	2914	2914	0			-0-
								3205	9									
04	17520	X	11915	-0-		-5605	-0-	327	1	9531	3	N	1870	1870	0			-0-
								2057	9									
05	18104	X	302	-0-		-17802	-0-	8	1	249	3	N	41	41	0			-0-
								45	9									
06	19290	X	201	-0-		-19089	-0-	9	1	160	3	N	29	29	0			-0-
								32	9									
07	19933	X	17461	-0-		-2472	-0-	430	1	13805	3	N	2933	2933	0			-0-
								3226	9									
08	19933	X	16616	-0-		-3317	-0-	508	1	13035	3	N	2794	2794	0			-0-
								3073	9									
09	13752	X	13752	-0-		-0-	-0-	351	1	10781	3	N	2382	2382	0			-0-
								2620	9									
*10	17453	X	13812	-0-		-3641	-0-	317	1	11255	3	N	2036	2036	0			-0-
								2240	9									
*11	16890	X	11774	-0-		-5116	-0-	339	1	9256	3	N	1981	1981	0			-0-
								2179	9									
12	17453	X	8718	-0-		-8735	-0-	220	1	6536	3	N	1784	1784	0			-0-
								1962	9									

TOTAL GAS PROD: 143,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,532

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 289992 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12548 - 18659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20956	X	9779	-0-	-11177	-0-	255	1	8367	3	N	1052	1052	0			-0-
							1157	9									
02	16044	X	12321	-0-	-3723	-0-	354	1	10402	3	N	1423	1423	0			-0-
							1565	9									
03	16554	X	12001	-0-	-4553	-0-	253	1	9967	3	N	1619	1619	0			-0-
							1781	9									
04	16020	X	13247	-0-	-2773	-0-	377	1	10975	3	N	1723	1723	0			-0-
							1895	9									
05	15833	X	15833	-0-	-0-	-0-	412	1	13124	3	N	2088	2088	0			-0-
							2297	9									
06	13200	X	5	-0-	-13195	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	482	1	15345	3	N	1397	1397	0			-0-
							1537	9									
08	15841	X	15673	-0-	-168	-0-	555	1	14119	3	N	908	908	0			-0-
							999	9									
09	15330	X	13188	-0-	-2142	-0-	328	1	10097	3	N	2512	2512	0			-0-
							2763	9									
*10	17360	X	4694	-0-	-12666	-0-	102	1	3640	3	N	865	865	0			-0-
							952	9									
*11	16800	X	6002	-0-	-10798	-0-	173	1	4738	3	N	992	992	0			-0-
							1091	9									
12	17360	X	3785	-0-	-13575	-0-	96	1	2857	3	N	756	756	0			-0-
							832	9									

TOTAL GAS PROD: 123,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,335

F. MALEK UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 290097 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12457 - 19494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27187	X	12901	-0-	-14286	-0-	296	1	9781	3	N	2567	2567	0			-0-
							2824	9									
02	21224	X	160	-0-	-21064	-0-	4	1	126	3	N	27	27	0			-0-
							30	9									
03	23498	X	8187	-0-	-15311	-0-	172	1	6772	3	N	1130	1130	0			-0-
							1243	9									
04	20790	X	9236	-0-	-11554	-0-	289	1	8358	3	N	535	535	0			-0-
							589	9									
05	17980	X	17900	-0-	-80	-0-	462	1	14706	3	N	2484	2484	0			-0-
							2732	9									
06	20770	X	20770	-0-	-0-	-0-	1042	1	18288	3	N	1309	1309	0			-0-
							1440	9									
07	18987	X	18987	-0-	-0-	-0-	532	1	16911	3	N	1404	1404	0			-0-
							1544	9									
08	17887	X	2466	-0-	-15421	-0-	87	1	2202	3	N	161	161	0			-0-
							177	9									
09	20760	X	5779	-0-	-14981	-0-	142	1	4357	3	N	1164	1164	0			-0-
							1280	9									
*10	21452	X	8334	-0-	-13118	-0-	183	1	6508	3	N	1494	1494	0			-0-
							1643	9									
*11	20760	X	8449	-0-	-12311	-0-	232	1	6347	3	N	1700	1700	0			-0-
							1870	9									
12	18972	X	8073	-0-	-10899	-0-	214	1	6338	3	N	1383	1383	0			-0-
							1521	9									

TOTAL GAS PROD: 121,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,358

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 290278 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12570 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26660	X	11948	-0-	-14712	-0-	289	1	9535	3	N	1931	1931	0	-0-
							2124	9							
02	21336	X	5459	-0-	-15877	-0-	148	1	4374	3	N	852	852	0	-0-
							937	9							
03	17794	X	892	-0-	-16902	-0-	19	1	761	3	N	102	102	0	-0-
							112	9							
04	17220	X	-0-	-0-	-17220	-0-					N	-0-			-0-
05	17794	X	-0-	-0-	-17794	-0-					N	-0-			-0-
06	11550	X	-0-	-0-	-11550	-0-					N	-0-			-0-
07	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-			-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
09	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
*10	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	299	1	10541	3	N	1782	1782	0	-0-
							1960	9							
*11	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	415	1	11315	3	N	1944	1944	0	-0-
							2138	9							
*12	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	443	1	13079	3	N	1764	1764	0	-0-
							1940	9							

TOTAL GAS PROD: 60,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,375

F. MALEK UNIT D WELL #: 7 RRCID -> 290279 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12410 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26164	X	14190	-0-	-11974	-0-	338	1	11164	3	N	2444	2444	0	-0-
							2688	9							
02	23632	X	17944	-0-	-5688	-0-	493	1	14547	3	N	2640	2640	0	-0-
							2904	9							
03	28267	X	28267	-0-	-0-	-0-	577	1	22810	3	N	4436	4436	0	-0-
							4880	9							
04	23400	X	13980	-0-	-9420	-0-	384	1	11190	3	N	2187	2187	0	-0-
							2406	9							
05	22174	X	22174	-0-	-0-	-0-	553	1	17672	3	N	3590	3590	0	-0-
							3949	9							
06	27360	X	590	-0-	-26770	-0-	24	1	431	3	N	123	123	0	-0-
							135	9							
07	28272	X	1984	-0-	-26288	-0-	33	1	1107	3	N	767	767	0	-0-
							844	9							
08	28272	X	17638	-0-	-10634	-0-	497	1	12822	3	N	3926	3926	0	-0-
							4319	9							
09	26803	X	26803	-0-	-0-	-0-	712	1	21798	3	N	3903	3903	0	-0-
							4293	9							
*10	22165	X	17993	-0-	-4172	-0-	441	1	15592	3	N	1782	1782	0	-0-
							1960	9							
*11	17070	X	14159	-0-	-2911	-0-	442	1	12023	3	N	1540	1540	0	-0-
							1694	9							
12	27683	X	14910	-0-	-12773	-0-	438	1	12904	3	N	1425	1425	0	-0-
							1568	9							

TOTAL GAS PROD: 190,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,763

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILLEKE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 290831 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13364 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	223	-0-	-273	-0-	11	3	212	9	N	193	193	0			-0-
02	320	X	320	-0-	-0-	-0-	122	3	198	9	N	180	180	0			-0-
03	279	X	276	-0-	-3	-0-	64	3	212	9	N	193	193	0			-0-
04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	200	3	174	9	N	158	158	0			-0-
05	341	X	116	-0-	-225	-0-	6	3	110	9	N	100	100	0			-0-
06	743	X	743	-0-	-0-	-0-	468	3	275	9	N	250	250	0			-0-
07	372	X	120	-0-	-252	-0-	8	3	112	9	N	102	102	0			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	5	-0-	-655	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	159	3	249	9	N	226	226	0			-0-
*11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	745	3	129	9	N	117	117	0			-0-
*12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	867	3	142	9	N	129	129	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,648

WILLEKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 290837 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13575 - 18365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23715	X	19355	-0-	-4360	-0-	16388	3	2967	9	N	2697	2697	0			-0-
02	19264	X	16646	-0-	-2618	-0-	14323	3	2323	9	N	2112	2112	0			-0-
03	21111	X	17850	-0-	-3261	-0-	15217	3	2633	9	N	2394	2394	0			-0-
04	20430	X	16053	-0-	-4377	-0-	13764	3	2289	9	N	2081	2081	0			-0-
05	20367	X	17829	-0-	-2538	-0-	15161	3	2668	9	N	2425	2425	0			-0-
06	18720	X	16398	-0-	-2322	-0-	13922	3	2476	9	N	2251	2251	0			-0-
07	18445	X	16327	-0-	-2118	-0-	13878	3	2449	9	N	2226	2226	0			-0-
*08	17856	X	15851	-0-	-2005	-0-	13461	3	2390	9	N	2173	2173	0			-0-
*09	17250	X	14841	-0-	-2409	-0-	12668	3	2173	9	N	1975	1975	0			-0-
*10	17825	X	15109	-0-	-2716	-0-	12767	3	2342	9	N	2129	2129	0			-0-
*11	16410	X	13945	-0-	-2465	-0-	11683	3	2262	9	N	2056	2056	0			-0-
12	16337	X	14104	-0-	-2233	-0-	11699	3	2405	9	N	2186	2186	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,705

WILLEKE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 290838 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 13221 PERF.13396 - 18073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	5963	-0-	-1787	-0-	4844	3	1119	9	N	1017	1017	0			-0-
02	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	4895	3	1200	9	N	1091	1091	0			-0-
03	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	5842	3	1467	9	N	1334	1334	0			-0-
04	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	5811	3	1750	9	N	1591	1591	0			-0-
05	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	5847	3	1882	9	N	1711	1711	0			-0-
06	7080	X	3511	-0-	-3569	-0-	2564	3	947	9	N	861	861	0			-0-
07	7812	X	3167	-0-	-4645	-0-	2335	3	832	9	N	756	756	0			-0-
*08	7812	X	3013	-0-	-4799	-0-	2243	3	770	9	N	700	700	0			-0-
*09	7560	X	2997	-0-	-4563	-0-	2308	3	689	9	N	626	626	0			-0-
*10	7719	X	2413	-0-	-5306	-0-	1925	3	488	9	N	444	444	0			-0-
*11	3510	X	2038	-0-	-1472	-0-	1347	3	691	9	N	628	628	0			-0-
12	3162	X	1391	-0-	-1771	-0-	857	3	534	9	N	485	485	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,244

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WILLEKE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 290862 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13362 - 17993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30721	X	7671	-0-	-23050	-0-	6502	3	1169	9	N	1063	1063	0			-0-
02	19236	X	745	-0-	-18491	-0-	568	3	177	9	N	161	161	0			-0-
03	16616	X	105	-0-	-16511	-0-	5	3	100	9	N	91	91	0			-0-
04	9660	X	114	-0-	-9546	-0-	6	3	108	9	N	98	98	0			-0-
05	9238	X	62	-0-	-9176	-0-	3	3	59	9	N	54	54	0			-0-
06	7410	X	55	-0-	-7355	-0-	3	3	52	9	N	47	47	0			-0-
07	837	X	96	-0-	-741	-0-	7	3	89	9	N	81	81	0			-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*10	826	X	826	-0-	-0-	-0-	720	3	106	9	N	96	96	0			-0-
*11	116	X	116	-0-	-0-	-0-	9	3	107	9	N	97	97	0			-0-
12	93	X	64	-0-	-29	-0-	18	3	46	9	N	42	42	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,830

WILLEKE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 290863 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13534 - 18376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29202	X	5586	-0-	-23616	-0-	3834	3	1752	9	N	1593	1593	0			-0-
02	15484	X	3129	-0-	-12355	-0-	1469	3	1660	9	N	1509	1509	0			-0-
03	14384	X	889	-0-	-13495	-0-	46	3	843	9	N	766	766	0			-0-
04	12720	X	188	-0-	-12532	-0-	9	3	179	9	N	163	163	0			-0-
05	9579	X	378	-0-	-9201	-0-	18	3	360	9	N	327	327	0			-0-
06	5400	X	4952	-0-	-448	-0-	2784	3	2168	9	N	1971	1971	0			-0-
07	3472	X	2961	-0-	-511	-0-	1164	3	1797	9	N	1634	1634	0			-0-
*08	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	942	3	1630	9	N	1482	1482	0			-0-
*09	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	8693	3	1616	9	N	1469	1469	0			-0-
*10	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	6792	3	1190	9	N	1082	1082	0			-0-
*11	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	6318	3	986	9	N	896	896	0			-0-
12	10664	X	6106	-0-	-4558	-0-	5150	3	956	9	N	869	869	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,761

GROSS MIXON USW A WELL #: 1 RRCID -> 290921 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12994 - 20335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33511	X	24522	-0-	-8989	-0-	19519	3	5003	9	N	4548	4548	0			-0-
02	27888	X	20570	-0-	-7318	-0-	16566	3	4004	9	N	3640	3640	0			-0-
03	27931	X	21235	-0-	-6696	-0-	17181	3	4054	9	N	3685	3685	0			-0-
04	25680	X	19526	-0-	-6154	-0-	15509	3	4017	9	N	3652	3652	0			-0-
05	24521	X	19431	-0-	-5090	-0-	15793	3	3638	9	N	3307	3307	0			-0-
06	23730	X	17831	-0-	-5899	-0-	14435	3	3396	9	N	3087	3087	0			-0-
07	22785	X	17888	-0-	-4897	-0-	14490	3	3398	9	N	3089	3089	0			-0-
*08	21235	X	16894	-0-	-4341	-0-	13648	3	3246	9	N	2951	2951	0			-0-
*09	19530	X	15686	-0-	-3844	-0-	12721	3	2965	9	N	2695	2695	0			-0-
*10	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	8281	3	1856	9	N	1687	1687	0			-0-
*11	17852	X	17852	-0-	-0-	-0-	14867	3	2985	9	N	2714	2714	0			-0-
*12	15959	X	15959	-0-	-0-	-0-	12777	3	3182	9	N	2893	2893	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 217,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,948

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GROSS MIXON USW B WELL #: 1 RRCID -> 290922 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13002 - 20706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	7908	3	1580	9	N	1436	1436	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,436

GROSS MIXON USW D WELL #: 1 RRCID -> 290995 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12891 PERF.12897 - 20997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58993	X	44684	-0-	-14309	-0-	37290	3	7394	9	N	6722	6722	0			-0-
02	53284	X	37664	-0-	-15620	-0-	31724	3	5940	9	N	5400	5400	0			-0-
03	55180	X	39209	-0-	-15971	-0-	33166	3	6043	9	N	5494	5494	0			-0-
04	48660	X	35388	-0-	-13272	-0-	29954	3	5434	9	N	4940	4940	0			-0-
05	44671	X	33891	-0-	-10780	-0-	28615	3	5276	9	N	4796	4796	0			-0-
06	43230	X	22832	-0-	-20398	-0-	18787	3	4045	9	N	3677	3677	0			-0-
07	41695	X	34015	-0-	-7680	-0-	28247	3	5768	9	N	5244	5244	0			-0-
*08	39215	X	33152	-0-	-6063	-0-	27689	3	5463	9	N	4966	4966	0			-0-
*09	35400	X	31885	-0-	-3515	-0-	26878	3	5007	9	N	4552	4552	0			-0-
*10	34007	X	21541	-0-	-12466	-0-	18252	3	3289	9	N	2990	2990	0			-0-
*11	32910	X	31155	-0-	-1755	-0-	26318	3	4837	9	N	4397	4397	0			-0-
12	34007	X	28833	-0-	-5174	-0-	23891	3	4942	9	N	4493	4493	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 394,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,671

GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291029 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43307	X	29540	-0-	-13767	-0-	23806	3	5734	9	N	5213	5213	0			-0-
02	32508	X	25251	-0-	-7257	-0-	20364	3	4887	9	N	4443	4443	0			-0-
03	34131	X	25917	-0-	-8214	-0-	20795	3	5122	9	N	4656	4656	0			-0-
04	30960	X	24687	-0-	-6273	-0-	19667	3	5020	9	N	4564	4564	0			-0-
05	29543	X	23897	-0-	-5646	-0-	19391	3	4506	9	N	4096	4096	0			-0-
06	28778	X	28778	-0-	-0-	-0-	23862	3	4916	9	N	4469	4469	0			-0-
07	27962	X	22616	-0-	-5346	-0-	18292	3	4324	9	N	3931	3931	0			-0-
*08	25916	X	20766	-0-	-5150	-0-	16825	3	3941	9	N	3583	3583	0			-0-
*09	28770	X	19951	-0-	-8819	-0-	16229	3	3722	9	N	3384	3384	0			-0-
*10	29729	X	13860	-0-	-15869	-0-	11300	3	2560	9	N	2327	2327	0			-0-
*11	28770	X	15194	-0-	-13576	-0-	12425	3	2769	9	N	2517	2517	0			-0-
12	22630	X	12576	-0-	-10054	-0-	10189	3	2387	9	N	2170	2170	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 263,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,353

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
E&J YANTA - VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 291827 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13123 - 22314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99448	X	13872	-0-	-85576	-0-	11124	3	2748	9	N	2498	2498	0			-0-
02	68936	X	20768	-0-	-48168	-0-	16789	3	3979	9	N	3617	3617	0			-0-
03	67642	X	28147	-0-	-39495	-0-	23515	3	4632	9	N	4211	4211	0			-0-
04	44430	X	41750	-0-	-2680	-0-	35066	3	6684	9	N	6076	6076	0			-0-
05	40486	X	39223	-0-	-1263	-0-	33372	3	5851	9	N	5319	5319	0			-0-
06	34636	X	34636	-0-	-0-	-0-	29400	3	5236	9	N	4760	4760	0			-0-
07	43152	X	32129	-0-	-11023	-0-	26567	3	5562	9	N	5056	5056	0			-0-
*08	43152	X	29146	-0-	-14006	-0-	24009	3	5137	9	N	4670	4670	0			-0-
*09	41760	X	26144	-0-	-15616	-0-	21556	3	4588	9	N	4171	4171	0			-0-
*10	39215	X	25176	-0-	-14039	-0-	20750	3	4426	9	N	4024	4024	0			-0-
*11	34650	X	22763	-0-	-11887	-0-	18615	3	4148	9	N	3771	3771	0			-0-
12	32116	X	22175	-0-	-9941	-0-	18132	3	4043	9	N	3675	3675	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 335,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,848

E&J YANTA - VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291831 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13052 - 21308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69130	X	15596	-0-	-53534	-0-	12832	3	2764	9	N	2513	2513	0			-0-
02	62440	X	-0-	-0-	-62440	-0-					N	-0-					-0-
03	69130	X	8	-0-	-69122	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	57690	X	10489	-0-	-47201	-0-	8204	3	2285	9	N	2077	2077	0			-0-
05	48391	X	18114	-0-	-30277	-0-	14907	3	3207	9	N	2915	2915	0			-0-
06	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	14431	3	2963	9	N	2694	2694	0			-0-
07	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	14975	3	2874	9	N	2613	2613	0			-0-
*08	18104	X	15967	-0-	-2137	-0-	13219	3	2748	9	N	2498	2498	0			-0-
*09	17520	X	14428	-0-	-3092	-0-	11980	3	2448	9	N	2225	2225	0			-0-
*10	18104	X	13420	-0-	-4684	-0-	11089	3	2331	9	N	2119	2119	0			-0-
*11	17400	X	11909	-0-	-5491	-0-	9688	3	2221	9	N	2019	2019	0			-0-
12	17856	X	11607	-0-	-6249	-0-	9462	3	2145	9	N	1950	1950	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,623

E&J YANTA - VAUGHN USW C WELL #: 1 RRCID -> 291833 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13156 - 21565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78461	X	49073	-0-	-29388	-0-	42966	3	6107	9	N	5552	5552	0			-0-
02	70868	X	34620	-0-	-36248	-0-	29967	3	4653	9	N	4230	4230	0			-0-
03	78461	X	39109	-0-	-39352	-0-	34130	3	4979	9	N	4526	4526	0			-0-
04	56730	X	50049	-0-	-6681	-0-	43641	3	6408	9	N	5825	5825	0			-0-
05	54849	X	54849	-0-	-0-	-0-	48927	3	5922	9	N	5384	5384	0			-0-
06	47490	X	47361	-0-	-129	-0-	42148	3	5213	9	N	4739	4739	0			-0-
07	51708	X	43612	-0-	-8096	-0-	38528	3	5084	9	N	4622	4622	0			-0-
*08	54839	X	40241	-0-	-14598	-0-	35501	3	4740	9	N	4309	4309	0			-0-
*09	53070	X	37169	-0-	-15901	-0-	32865	3	4304	9	N	3913	3913	0			-0-
*10	54839	X	31204	-0-	-23635	-0-	27542	3	3662	9	N	3329	3329	0			-0-
*11	47370	X	32177	-0-	-15193	-0-	28116	3	4061	9	N	3692	3692	0			-0-
12	43617	X	31444	-0-	-12173	-0-	27495	3	3949	9	N	3590	3590	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 490,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,711

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LIVE BEE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 291908 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12472 - 20138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54994	X	41310	-0-	-13684	-0-	34809	3	6501	9	N	5910	5910	0			-0-
02	53984	X	42765	-0-	-11219	-0-	35783	3	6982	9	N	6347	6347	0			-0-
03	59768	X	45118	-0-	-14650	-0-	38510	3	6608	9	N	6007	6007	0			-0-
04	64379	X	64379	-0-	-0-	-0-	57559	3	6820	9	N	6200	6200	0			-0-
05	62243	X	62243	-0-	-0-	-0-	56816	3	5427	9	N	4934	4934	0			-0-
06	48587	X	48587	-0-	-0-	-0-	44044	3	4543	9	N	4130	4130	0			-0-
07	66526	X	40487	-0-	-26039	-0-	36284	3	4203	9	N	3821	3821	0			-0-
08	66526	X	34857	-0-	-31669	-0-	30796	3	4061	9	N	3692	3692	0			-0-
09	64380	X	31140	-0-	-33240	-0-	27562	3	3578	9	N	3253	3253	0			-0-
10	62248	X	35100	-0-	-27148	-0-	31086	3	4014	9	N	3649	3649	0			-0-
*11	48600	X	33630	-0-	-14970	-0-	29996	3	3634	9	N	3304	3304	0			-0-
12	40486	X	31942	-0-	-8544	-0-	28563	3	3379	9	N	3072	3072	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 511,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,319

LIVE BEE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 291909 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12491 - 20095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51429	X	41196	-0-	-10233	-0-	35054	3	6142	9	N	5584	5584	0			-0-
02	46452	X	41961	-0-	-4491	-0-	35435	3	6526	9	N	5933	5933	0			-0-
03	54157	X	45676	-0-	-8481	-0-	39218	3	6458	9	N	5871	5871	0			-0-
04	52410	X	45459	-0-	-6951	-0-	39735	3	5724	9	N	5204	5204	0			-0-
05	59938	X	59938	-0-	-0-	-0-	54801	3	5137	9	N	4670	4670	0			-0-
06	48531	X	48531	-0-	-0-	-0-	44483	3	4048	9	N	3680	3680	0			-0-
07	46965	X	40224	-0-	-6741	-0-	36382	3	3842	9	N	3493	3493	0			-0-
08	59923	X	34447	-0-	-25476	-0-	30733	3	3714	9	N	3376	3376	0			-0-
09	57990	X	31805	-0-	-26185	-0-	28652	3	3153	9	N	2866	2866	0			-0-
10	59923	X	34430	-0-	-25493	-0-	31135	3	3295	9	N	2995	2995	0			-0-
*11	48540	X	30173	-0-	-18367	-0-	27292	3	2881	9	N	2619	2619	0			-0-
12	40238	X	26523	-0-	-13715	-0-	24041	3	2482	9	N	2256	2256	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 480,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,547

F. MALEK UNIT D WELL #: 11 RRCID -> 291914 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12707 - 20505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63426	X	28268	-0-	-35158	-0-	268 4631	1 9	23369	3	N	4210	4210	0			-0-
02	52276	X	13891	-0-	-38385	-0-	123 2474	1 9	11294	3	N	2249	2249	0			-0-
03	47988	X	43209	-0-	-4779	-0-	358 7689	1 9	35162	3	N	6990	6990	0			-0-
04	37710	X	35819	-0-	-1891	-0-	386 5862	1 9	29571	3	N	5329	5329	0			-0-
05	37820	X	34668	-0-	-3152	-0-	357 5819	1 9	28492	3	N	5290	5290	0			-0-
06	41820	X	31143	-0-	-10677	-0-	452 5363	1 9	25328	3	N	4875	4875	0			-0-
07	43214	X	34506	-0-	-8708	-0-	401 5638	1 9	28467	3	N	5125	5125	0			-0-
08	43214	X	33085	-0-	-10129	-0-	459 5389	1 9	27237	3	N	4899	4899	0			-0-
09	35820	X	24926	-0-	-10894	-0-	411 4300	1 9	20215	3	N	3909	3909	0			-0-
10	34658	X	30270	-0-	-4388	-0-	435 5256	1 9	24579	3	N	4778	4778	0			-0-
*11	33390	X	13331	-0-	-20059	-0-	267 2376	1 9	10688	3	N	2160	2160	0			-0-
12	34503	X	17166	-0-	-17337	-0-	374 2928	1 9	13864	3	N	2662	2662	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 340,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,476

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 8 RRCID -> 291930 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12100 - 18328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73005	X	23537	-0-	-49468	-0-	18627	3	4910	9	N	4464	4464	0	-0-
02	59192	X	25908	-0-	-33284	-0-	21266	3	4642	9	N	4220	4220	0	-0-
03	65534	X	20674	-0-	-44860	-0-	16579	3	4095	9	N	3723	3723	0	-0-
04	44190	X	16407	-0-	-27783	-0-	13049	3	3358	9	N	3053	3053	0	-0-
05	33945	X	13940	-0-	-20005	-0-	11013	3	2927	9	N	2661	2661	0	-0-
06	27750	X	12999	-0-	-14751	-0-	10124	3	2875	9	N	2614	2614	0	-0-
07	28675	X	13540	-0-	-15135	-0-	10597	3	2943	9	N	2675	2675	0	-0-
08	20677	X	12571	-0-	-8106	-0-	10011	3	2560	9	N	2327	2327	0	-0-
09	16410	X	8798	-0-	-7612	-0-	6963	3	1835	9	N	1668	1668	0	-0-
10	13950	X	10385	-0-	-3565	-0-	8535	3	1850	9	N	1682	1682	0	-0-
*11	13110	X	8191	-0-	-4919	-0-	5827	3	2364	9	N	2149	2149	0	-0-
12	13547	X	5894	-0-	-7653	-0-	4377	3	1517	9	N	1379	1379	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 172,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,615

SPEARY A - A VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291941 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13370 - 19950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85002	X	50380	-0-	-34622	-0-	42052	3	8328	9	N	7571	7571	0	-0-
02	76776	X	40449	-0-	-36327	-0-	32571	3	7878	9	N	7162	7162	0	-0-
03	85002	X	48023	-0-	-36979	-0-	39772	3	8251	9	N	7501	7501	0	-0-
04	78240	X	41970	-0-	-36270	-0-	35081	3	6889	9	N	6263	6263	0	-0-
05	69812	X	38207	-0-	-31605	-0-	32359	3	5848	9	N	5316	5316	0	-0-
06	48750	X	34352	-0-	-14398	-0-	29036	3	5316	9	N	4833	4833	0	-0-
07	48019	X	32867	-0-	-15152	-0-	27777	3	5090	9	N	4627	4627	0	-0-
*08	48019	X	30902	-0-	-17117	-0-	26214	3	4688	9	N	4262	4262	0	-0-
*09	41970	X	18939	-0-	-23031	-0-	16312	3	2627	9	N	2388	2388	0	-0-
*10	38192	X	29239	-0-	-8953	-0-	24611	3	4628	9	N	4207	4207	0	-0-
*11	34350	X	26763	-0-	-7587	-0-	22032	3	4731	9	N	4301	4301	0	-0-
12	32860	X	26071	-0-	-6789	-0-	21198	3	4873	9	N	4430	4430	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 418,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,861

DOBIE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 292021 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12586 - 21700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92690	X	59232	-0-	-33458	-0-	56484	3	2748	9	N	2498	2498	0	-0-
02	83720	X	63883	-0-	-19837	-0-	60596	3	3287	9	N	2988	2988	0	-0-
03	92690	X	64953	-0-	-27737	-0-	62002	3	2951	9	N	2683	2683	0	-0-
04	82050	X	49748	-0-	-32302	-0-	47007	3	2741	9	N	2492	2492	0	-0-
05	74369	X	60282	-0-	-14087	-0-	56807	3	3475	9	N	3159	3159	0	-0-
06	68460	X	53808	-0-	-14652	-0-	51355	3	2453	9	N	2230	2230	0	-0-
07	70742	X	51561	-0-	-19181	-0-	49509	3	2052	9	N	1865	1865	0	-0-
08	64945	X	42838	-0-	-22107	-0-	1 2683	1 9	40154	3	N	2439	2439	0	-0-
09	58350	X	29308	-0-	-29042	-0-	1 1976	1 9	27331	3	N	1796	1796	0	-0-
10	60295	X	26580	-0-	-33715	-0-	25163	3	1417	9	N	1288	1288	0	-0-
*11	53820	X	38539	-0-	-15281	-0-	36886	3	1653	9	N	1503	1503	0	-0-
12	51553	X	33098	-0-	-18455	-0-	32085	3	1013	9	N	921	921	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 573,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,862

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOBIE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 292022 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12487 - 21239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78709	X	49631	-0-	-29078	-0-	47354	3	2277	9	N	2070	2070	0	-0-
02	62636	X	52838	-0-	-9798	-0-	50502	3	2336	9	N	2124	2124	0	-0-
03	61411	X	50072	-0-	-11339	-0-	47830	3	2242	9	N	2038	2038	0	-0-
04	59430	X	45056	-0-	-14374	-0-	43474	3	1582	9	N	1438	1438	0	-0-
05	60512	X	40527	-0-	-19985	-0-	38979	3	1548	9	N	1407	1407	0	-0-
06	56610	X	29544	-0-	-27066	-0-	27474	3	2070	9	N	1882	1882	0	-0-
07	58497	X	37538	-0-	-20959	-0-	35648	3	1890	9	N	1718	1718	0	-0-
08	50065	X	30054	-0-	-20011	-0-	28562	3	1492	9	N	1356	1356	0	-0-
09	45060	X	28864	-0-	-16196	-0-	1	1	28005	3	N	780	780	0	-0-
							858	9							
10	40517	X	28498	-0-	-12019	-0-	27559	3	939	9	N	854	854	0	-0-
*11	36330	X	28474	-0-	-7856	-0-	26480	3	1994	9	N	1813	1813	0	-0-
12	37541	X	24701	-0-	-12840	-0-	23198	3	1503	9	N	1366	1366	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 445,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,846

LIVE BEE UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 292030 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12420 - 20044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44919	X	31118	-0-	-13801	-0-	26203	3	4915	9	N	4468	4468	0	-0-
02	39200	X	35848	-0-	-3352	-0-	30257	3	5591	9	N	5083	5083	0	-0-
03	45166	X	45166	-0-	-0-	-0-	38832	3	6334	9	N	5758	5758	0	-0-
04	48600	X	48600	-0-	-0-	-0-	43131	3	5469	9	N	4972	4972	0	-0-
05	50893	X	50893	-0-	-0-	-0-	46342	3	4551	9	N	4137	4137	0	-0-
06	43710	X	33753	-0-	-9957	-0-	30754	3	2999	9	N	2726	2726	0	-0-
07	50220	X	35007	-0-	-15213	-0-	31345	3	3662	9	N	3329	3329	0	-0-
08	50902	X	33003	-0-	-17899	-0-	29729	3	3274	9	N	2976	2976	0	-0-
09	49260	X	22154	-0-	-27106	-0-	18814	3	3340	9	N	3036	3036	0	-0-
10	50902	X	27761	-0-	-23141	-0-	23678	3	4083	9	N	3712	3712	0	-0-
*11	33870	X	25532	-0-	-8338	-0-	22897	3	2635	9	N	2395	2395	0	-0-
12	34999	X	22003	-0-	-12996	-0-	19817	3	2186	9	N	1987	1987	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 410,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,579

LIVE BEE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292034 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12463 - 20034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42532	X	27430	-0-	-15102	-0-	23675	3	3755	9	N	3414	3414	0	-0-
02	38416	X	35719	-0-	-2697	-0-	30914	3	4805	9	N	4368	4368	0	-0-
03	44206	X	38771	-0-	-5435	-0-	34255	3	4516	9	N	4105	4105	0	-0-
04	42780	X	42536	-0-	-244	-0-	38068	3	4468	9	N	4062	4062	0	-0-
05	44206	X	34046	-0-	-10160	-0-	30768	3	3278	9	N	2980	2980	0	-0-
06	38280	X	22245	-0-	-16035	-0-	19944	3	2301	9	N	2092	2092	0	-0-
07	43958	X	20619	-0-	-23339	-0-	18092	3	2527	9	N	2297	2297	0	-0-
08	43958	X	15225	-0-	-28733	-0-	13461	3	1764	9	N	1604	1604	0	-0-
09	42540	X	13260	-0-	-29280	-0-	11514	3	1746	9	N	1587	1587	0	-0-
10	34038	X	13078	-0-	-20960	-0-	11321	3	1757	9	N	1597	1597	0	-0-
*11	22260	X	15205	-0-	-7055	-0-	13277	3	1928	9	N	1753	1753	0	-0-
12	20615	X	13007	-0-	-7608	-0-	11509	3	1498	9	N	1362	1362	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 291,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,221

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LIVE BEE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 292036 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12382 - 19928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40486	X	24066	-0-	-16420	-0-	20328	3	3738	9	N	3398	3398	0			-0-
02	36568	X	31122	-0-	-5446	-0-	26627	3	4495	9	N	4086	4086	0			-0-
03	39928	X	30362	-0-	-9566	-0-	26470	3	3892	9	N	3538	3538	0			-0-
04	38640	X	34012	-0-	-4628	-0-	30274	3	3738	9	N	3398	3398	0			-0-
05	34472	X	29295	-0-	-5177	-0-	26336	3	2959	9	N	2690	2690	0			-0-
06	33360	X	22067	-0-	-11293	-0-	19805	3	2262	9	N	2056	2056	0			-0-
07	35154	X	19103	-0-	-16051	-0-	16739	3	2364	9	N	2149	2149	0			-0-
08	35154	X	17105	-0-	-18049	-0-	14836	3	2269	9	N	2063	2063	0			-0-
09	34020	X	15599	-0-	-18421	-0-	13789	3	1810	9	N	1645	1645	0			-0-
10	29295	X	10553	-0-	-18742	-0-	9478	3	1075	9	N	977	977	0			-0-
*11	22080	X	7415	-0-	-14665	-0-	6323	3	1092	9	N	993	993	0			-0-
12	19096	X	7227	-0-	-11869	-0-	6204	3	1023	9	N	930	930	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 247,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,923

DOBIE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 292037 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12752 - 21504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85126	X	44179	-0-	-40947	-0-	40257	3	3922	9	N	3565	3565	0			-0-
02	75432	X	59927	-0-	-15505	-0-	55136	3	4791	9	N	4355	4355	0			-0-
03	70029	X	61692	-0-	-8337	-0-	57874	3	3818	9	N	3471	3471	0			-0-
04	56970	X	55862	-0-	-1108	-0-	52527	3	3335	9	N	3032	3032	0			-0-
05	66340	X	52754	-0-	-13586	-0-	49685	3	3069	9	N	2790	2790	0			-0-
06	64200	X	44390	-0-	-19810	-0-	41881	3	2509	9	N	2281	2281	0			-0-
07	66340	X	43074	-0-	-23266	-0-	40646	3	2428	9	N	2207	2207	0			-0-
08	61690	X	35317	-0-	-26373	-0-	33427	3	1890	9	N	1718	1718	0			-0-
09	55860	X	35968	-0-	-19892	-0-	1	1	34148	3	N	1654	1654	0			-0-
							1819	9									
10	52762	X	37342	-0-	-15420	-0-	35189	3	2153	9	N	1957	1957	0			-0-
*11	44400	X	32061	-0-	-12339	-0-	30198	3	1863	9	N	1694	1694	0			-0-
12	43059	X	28649	-0-	-14410	-0-	27023	3	1626	9	N	1478	1478	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 531,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,202

SPEARY A - A VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 292043 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13017 PERF.13002 - 19738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58187	X	13602	-0-	-44585	-0-	10917	3	2685	9	N	2441	2441	0			-0-
02	52556	X	3656	-0-	-48900	-0-	1738	3	1918	9	N	1744	1744	0			-0-
03	58187	X	23501	-0-	-34686	-0-	17836	3	5665	9	N	5150	5150	0			-0-
04	44070	X	14431	-0-	-29639	-0-	10707	3	3724	9	N	3385	3385	0			-0-
05	35867	X	13928	-0-	-21939	-0-	10747	3	3181	9	N	2892	2892	0			-0-
06	22740	X	12634	-0-	-10106	-0-	9755	3	2879	9	N	2617	2617	0			-0-
07	23498	X	11347	-0-	-12151	-0-	8632	3	2715	9	N	2468	2468	0			-0-
*08	23498	X	9941	-0-	-13557	-0-	7435	3	2506	9	N	2278	2278	0			-0-
*09	14430	X	9567	-0-	-4863	-0-	7247	3	2320	9	N	2109	2109	0			-0-
*10	13919	X	9143	-0-	-4776	-0-	7035	3	2108	9	N	1916	1916	0			-0-
*11	12630	X	8328	-0-	-4302	-0-	6347	3	1981	9	N	1801	1801	0			-0-
12	11346	X	8025	-0-	-3321	-0-	6054	3	1971	9	N	1792	1792	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,593

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LIVE BEE UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 292079 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12477 - 20146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40114	X	31240	-0-	-8874	-0-	27071	3	4169	9	N	3790	3790	0		-0-
02	41188	X	30464	-0-	-10724	-0-	26424	3	4040	9	N	3673	3673	0		-0-
03	45601	X	45279	-0-	-322	-0-	40009	3	5270	9	N	4791	4791	0		-0-
04	55162	X	55162	-0-	-0-	-0-	49780	3	5382	9	N	4893	4893	0		-0-
05	52717	X	52717	-0-	-0-	-0-	48445	3	4272	9	N	3884	3884	0		-0-
06	43830	X	43773	-0-	-57	-0-	40263	3	3510	9	N	3191	3191	0		-0-
07	57009	X	36936	-0-	-20073	-0-	33612	3	3324	9	N	3022	3022	0		-0-
08	57009	X	30511	-0-	-26498	-0-	27812	3	2699	9	N	2454	2454	0		-0-
09	55170	X	29541	-0-	-25629	-0-	26895	3	2646	9	N	2405	2405	0		-0-
10	52731	X	29109	-0-	-23622	-0-	26359	3	2750	9	N	2500	2500	0		-0-
*11	43770	X	24733	-0-	-19037	-0-	22397	3	2336	9	N	2124	2124	0		-0-
12	36921	X	20376	-0-	-16545	-0-	18561	3	1815	9	N	1650	1650	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 429,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,377

F. MALEK UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 292088 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12439 - 19961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37820	X	20465	-0-	-17355	-0-	194	1	16965	3	N	3005	3005	0		-0-
							3306	9								
02	34160	X	23782	-0-	-10378	-0-	213	1	19547	3	N	3656	3656	0		-0-
							4022	9								
03	29264	X	20471	-0-	-8793	-0-	172	1	16926	3	N	3066	3066	0		-0-
							3373	9								
04	28320	X	22266	-0-	-6054	-0-	209	1	16155	3	N	5365	5365	0		-0-
							5902	9								
05	26319	X	19786	-0-	-6533	-0-	180	1	14488	3	N	4653	4653	0		-0-
							5118	9								
06	25470	X	14175	-0-	-11295	-0-	198	1	11094	3	N	2621	2621	0		-0-
							2883	9								
07	26319	X	17583	-0-	-8736	-0-	203	1	14400	3	N	2709	2709	0		-0-
							2980	9								
08	23002	X	17326	-0-	-5676	-0-	239	1	14164	3	N	2657	2657	0		-0-
							2923	9								
09	22260	X	11569	-0-	-10691	-0-	190	1	9352	3	N	1843	1843	0		-0-
							2027	9								
10	19778	X	14688	-0-	-5090	-0-	207	1	11686	3	N	2541	2541	0		-0-
							2795	9								
*11	17010	X	7233	-0-	-9777	-0-	143	1	5741	3	N	1226	1226	0		-0-
							1349	9								
12	17577	X	13285	-0-	-4292	-0-	288	1	10679	3	N	2107	2107	0		-0-
							2318	9								

TOTAL GAS PROD: 202,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,449

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT D WELL #: 10 RRCID -> 292089 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12373 - 20030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37944	X	14688	-0-	-23256	-0-	133	1	11662	3	N	2630	2630	0	-0-
							2893	9							
02	25844	X	726	-0-	-25118	-0-	7	1	612	3	N	97	97	0	-0-
							107	9							
03	27714	X	408	-0-	-27306	-0-	4	1	404	3	N	-0-			-0-
04	23490	X	21	-0-	-23469	-0-	21	3			N	-0-			-0-
05	19902	X	-0-	-0-	-19902	-0-					N	-0-			-0-
06	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	-0-			-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
08	403	X	42	-0-	-361	-0-	1	1	41	3	N	-0-			-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	93	X	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	N	-0-			-0-
*12	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	93	1	3465	3	N	885	885	0	-0-
							974	9							

TOTAL GAS PROD: 20,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,612

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 11 RRCID -> 292135 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12217 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86335	X	40828	-0-	-45507	-0-	34747	3	6081	9	N	5528	5528	0	-0-
02	77980	X	41228	-0-	-36752	-0-	35915	3	5313	9	N	4830	4830	0	-0-
03	86335	X	39042	-0-	-47293	-0-	34207	3	4835	9	N	4395	4395	0	-0-
04	73890	X	32496	-0-	-41394	-0-	28401	3	4095	9	N	3723	3723	0	-0-
05	57815	X	30256	-0-	-27559	-0-	26205	3	4051	9	N	3683	3683	0	-0-
06	44160	X	25637	-0-	-18523	-0-	22091	3	3546	9	N	3224	3224	0	-0-
07	45632	X	25375	-0-	-20257	-0-	21704	3	3671	9	N	3337	3337	0	-0-
08	39029	X	23378	-0-	-15651	-0-	20109	3	3269	9	N	2972	2972	0	-0-
09	32490	X	22376	-0-	-10114	-0-	19297	3	3079	9	N	2799	2799	0	-0-
10	30256	X	16663	-0-	-13593	-0-	14791	3	1872	9	N	1702	1702	0	-0-
*11	25650	X	19843	-0-	-5807	-0-	17048	3	2795	9	N	2541	2541	0	-0-
12	25389	X	23461	-0-	-1928	-0-	20371	3	3090	9	N	2809	2809	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 340,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,543

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 12 RRCID -> 292137 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12236 - 18490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67735	X	24653	-0-	-43082	-0-	20744	3	3909	9	N	3554	3554	0	-0-
02	59472	X	25352	-0-	-34120	-0-	22092	3	3260	9	N	2964	2964	0	-0-
03	65844	X	21409	-0-	-44435	-0-	18948	3	2461	9	N	2237	2237	0	-0-
04	44160	X	13479	-0-	-30681	-0-	11986	3	1493	9	N	1357	1357	0	-0-
05	32643	X	19458	-0-	-13185	-0-	15693	3	3765	9	N	3423	3423	0	-0-
06	27150	X	13579	-0-	-13571	-0-	11486	3	2093	9	N	1903	1903	0	-0-
07	28055	X	12518	-0-	-15537	-0-	10427	3	2091	9	N	1901	1901	0	-0-
08	21421	X	9942	-0-	-11479	-0-	8262	3	1680	9	N	1527	1527	0	-0-
09	18840	X	9634	-0-	-9206	-0-	8014	3	1620	9	N	1473	1473	0	-0-
10	19468	X	5192	-0-	-14276	-0-	4540	3	652	9	N	593	593	0	-0-
*11	13590	X	7784	-0-	-5806	-0-	6375	3	1409	9	N	1281	1281	0	-0-
12	12524	X	4629	-0-	-7895	-0-	3758	3	871	9	N	792	792	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 167,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,005

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 7 RRCID -> 292155 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12125 - 18342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74524	X	30271	-0-	-44253	-0-	24657	3	5614	9	N	5104	5104	0	-0-
02	67312	X	27860	-0-	-39452	-0-	22964	3	4896	9	N	4451	4451	0	-0-
03	74524	X	30189	-0-	-44335	-0-	25126	3	5063	9	N	4603	4603	0	-0-
04	53040	X	25679	-0-	-27361	-0-	21103	3	4576	9	N	4160	4160	0	-0-
05	42129	X	23775	-0-	-18354	-0-	19404	3	4371	9	N	3974	3974	0	-0-
06	29850	X	20102	-0-	-9748	-0-	16382	3	3720	9	N	3382	3382	0	-0-
07	30845	X	19853	-0-	-10992	-0-	15923	3	3930	9	N	3573	3573	0	-0-
08	30194	X	18210	-0-	-11984	-0-	14650	3	3560	9	N	3236	3236	0	-0-
09	25680	X	11432	-0-	-14248	-0-	9281	3	2151	9	N	1955	1955	0	-0-
10	23777	X	12993	-0-	-10784	-0-	10743	3	2250	9	N	2045	2045	0	-0-
*11	20100	X	16614	-0-	-3486	-0-	13515	3	3099	9	N	2817	2817	0	-0-
12	19840	X	16935	-0-	-2905	-0-	13833	3	3102	9	N	2820	2820	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 253,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,120

F. MALEK UNIT D WELL #: 12 RRCID -> 292202 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12532 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41943	X	17587	-0-	-24356	-0-	164	1	14291	3	N	2847	2847	0	-0-
							3132	9							
02	28476	X	21892	-0-	-6584	-0-	195	1	17946	3	N	3410	3410	0	-0-
							3751	9							
03	30783	X	25414	-0-	-5369	-0-	207	1	20356	3	N	4410	4410	0	-0-
							4851	9							
04	25020	X	12105	-0-	-12915	-0-	127	1	9747	3	N	2028	2028	0	-0-
							2231	9							
05	25854	X	20057	-0-	-5797	-0-	208	1	16624	3	N	2932	2932	0	-0-
							3225	9							
06	24600	X	1748	-0-	-22852	-0-	25	1	1398	3	N	295	295	0	-0-
							325	9							
07	25420	X	24376	-0-	-1044	-0-	269	1	19138	3	N	4517	4517	0	-0-
							4969	9							
08	25420	X	17528	-0-	-7892	-0-	230	1	13704	3	N	3267	3267	0	-0-
							3594	9							
09	19410	X	14974	-0-	-4436	-0-	235	1	11595	3	N	2858	2858	0	-0-
							3144	9							
10	24366	X	15628	-0-	-8738	-0-	216	1	12216	3	N	2905	2905	0	-0-
							3196	9							
*11	23580	X	14420	-0-	-9160	-0-	277	1	11103	3	N	2764	2764	0	-0-
							3040	9							
12	24366	X	12801	-0-	-11565	-0-	265	1	9856	3	N	2436	2436	0	-0-
							2680	9							

TOTAL GAS PROD: 198,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,669

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 9 RRCID -> 292213 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 12459 PERF.12111 - 18404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79856	X	36434	-0-	-43422	-0-	31517	3	4917	9	N	4470	4470	0	-0-
02	56028	X	37668	-0-	-18360	-0-	32656	3	5012	9	N	4556	4556	0	-0-
03	62031	X	33706	-0-	-28325	-0-	29679	3	4027	9	N	3661	3661	0	-0-
04	60030	X	29035	-0-	-30995	-0-	25629	3	3406	9	N	3096	3096	0	-0-
05	54994	X	26635	-0-	-28359	-0-	23532	3	3103	9	N	2821	2821	0	-0-
06	40350	X	22676	-0-	-17674	-0-	19683	3	2993	9	N	2721	2721	0	-0-
07	41695	X	22406	-0-	-19289	-0-	19347	3	3059	9	N	2781	2781	0	-0-
08	33697	X	20971	-0-	-12726	-0-	17838	3	3133	9	N	2848	2848	0	-0-
09	29040	X	10715	-0-	-18325	-0-	9072	3	1643	9	N	1494	1494	0	-0-
10	26629	X	14537	-0-	-12092	-0-	12895	3	1642	9	N	1493	1493	0	-0-
*11	22680	X	18685	-0-	-3995	-0-	16516	3	2169	9	N	1972	1972	0	-0-
12	22413	X	19973	-0-	-2440	-0-	17709	3	2264	9	N	2058	2058	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 293,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,971

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 10 RRCID -> 292214 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12104 - 18407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49011	X	29010	-0-	-20001	-0-	23488	3	5522	9	N	5020	5020	0	-0-
02	53508	X	29997	-0-	-23511	-0-	24702	3	5295	9	N	4814	4814	0	-0-
03	59241	X	21178	-0-	-38063	-0-	16532	3	4646	9	N	4224	4224	0	-0-
04	57330	X	19580	-0-	-37750	-0-	15906	3	3674	9	N	3340	3340	0	-0-
05	42966	X	14081	-0-	-28885	-0-	12153	3	1928	9	N	1753	1753	0	-0-
06	32130	X	13575	-0-	-18555	-0-	10283	3	3292	9	N	2993	2993	0	-0-
07	33201	X	10136	-0-	-23065	-0-	7440	3	2696	9	N	2451	2451	0	-0-
08	21173	X	8276	-0-	-12897	-0-	5940	3	2336	9	N	2124	2124	0	-0-
09	19590	X	5413	-0-	-14177	-0-	3708	3	1705	9	N	1550	1550	0	-0-
10	14074	X	2684	-0-	-11390	-0-	2090	3	594	9	N	540	540	0	-0-
*11	13590	X	7915	-0-	-5675	-0-	5766	3	2149	9	N	1954	1954	0	-0-
12	10137	X	3215	-0-	-6922	-0-	2428	3	787	9	N	715	715	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 165,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,478

E&J YANTA - VAUGHN USW D WELL #: 1 RRCID -> 292232 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13062 - 20794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74183	X	27849	-0-	-46334	-0-	23020	3	4829	9	N	4390	4390	0	-0-
02	67004	X	-0-	-0-	-67004	-0-					N	-0-			-0-
03	74183	X	37910	-0-	-36273	-0-	30291	3	7619	9	N	6926	6926	0	-0-
04	63390	X	35962	-0-	-27428	-0-	29152	3	6810	9	N	6191	6191	0	-0-
05	55490	X	30430	-0-	-25060	-0-	24911	3	5519	9	N	5017	5017	0	-0-
06	36690	X	27321	-0-	-9369	-0-	22393	3	4928	9	N	4480	4480	0	-0-
07	37913	X	25618	-0-	-12295	-0-	21023	3	4595	9	N	4177	4177	0	-0-
*08	37913	X	23553	-0-	-14360	-0-	19299	3	4254	9	N	3867	3867	0	-0-
*09	35970	X	21426	-0-	-14544	-0-	17628	3	3798	9	N	3453	3453	0	-0-
*10	30442	X	21274	-0-	-9168	-0-	17512	3	3762	9	N	3420	3420	0	-0-
*11	27330	X	18420	-0-	-8910	-0-	14897	3	3523	9	N	3203	3203	0	-0-
12	25606	X	17864	-0-	-7742	-0-	14428	3	3436	9	N	3124	3124	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 287,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,248

DOBIE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 292452 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12899 - 22309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103199	X	49546	-0-	-53653	-0-	43588	3	5958	9	N	5416	5416	0	-0-
02	93212	X	51063	-0-	-42149	-0-	44284	3	6779	9	N	6163	6163	0	-0-
03	89187	X	44196	-0-	-44991	-0-	38421	3	5775	9	N	5250	5250	0	-0-
04	73530	X	37496	-0-	-36034	-0-	32439	3	5057	9	N	4597	4597	0	-0-
05	62682	X	27593	-0-	-35089	-0-	23737	3	3856	9	N	3505	3505	0	-0-
06	54720	X	32353	-0-	-22367	-0-	28373	3	3980	9	N	3618	3618	0	-0-
07	56544	X	52720	-0-	-3824	-0-	48122	3	4598	9	N	4180	4180	0	-0-
08	44653	X	44653	-0-	-0-	-0-	1	1	41174	3	N	3162	3162	0	-0-
							3478	9							
09	46681	X	46681	-0-	-0-	-0-	2	1	42851	3	N	3480	3480	0	-0-
							3828	9							
10	53417	X	53417	-0-	-0-	-0-	49730	3	3687	9	N	3352	3352	0	-0-
*11	51030	X	49148	-0-	-1882	-0-	46125	3	3023	9	N	2748	2748	0	-0-
12	52731	X	42845	-0-	-9886	-0-	40131	3	2714	9	N	2467	2467	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 531,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,938

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL-WILL A-B A WELL #: 1 RRCID -> 292553 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13301 - 18533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138074	X	92967	-0-	-45107	-0-	75847	3	17120	9	N	15564	15564	0	-0-
02	50189	X	50189	-0-	-0-	-0-	41007	3	9182	9	N	8347	8347	0	-0-
03	138074	X	93224	-0-	-44850	-0-	81115	3	12109	9	N	11008	11008	0	-0-
04	133620	X	66978	-0-	-66642	-0-	58945	3	8033	9	N	7303	7303	0	-0-
05	94984	X	53224	-0-	-41760	-0-	46473	3	6751	9	N	6137	6137	0	-0-
06	90210	X	43399	-0-	-46811	-0-	37897	3	5502	9	N	5002	5002	0	-0-
07	93217	X	39718	-0-	-53499	-0-	34658	3	5060	9	N	4600	4600	0	-0-
*08	93217	X	35210	-0-	-58007	-0-	30672	3	4538	9	N	4125	4125	0	-0-
*09	66990	X	29955	-0-	-37035	-0-	26258	3	3697	9	N	3361	3361	0	-0-
*10	53227	X	28520	-0-	-24707	-0-	24887	3	3633	9	N	3303	3303	0	-0-
*11	43410	X	25823	-0-	-17587	-0-	22329	3	3494	9	N	3176	3176	0	-0-
12	39711	X	24594	-0-	-15117	-0-	21230	3	3364	9	N	3058	3058	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 583,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,984

SCHENDEL-WILLEKE USW A WELL #: 1 RRCID -> 292554 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13639 - 19209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135498	X	135498	-0-	-0-	-0-	114566	3	20932	9	N	19029	19029	0	-0-
02	90930	X	90930	-0-	-0-	-0-	77342	3	13588	9	N	12353	12353	0	-0-
03	85932	X	85178	-0-	-754	-0-	72785	3	12393	9	N	11266	11266	0	-0-
04	83160	X	71562	-0-	-11598	-0-	61586	3	9976	9	N	9069	9069	0	-0-
05	85932	X	79830	-0-	-6102	-0-	71526	3	8304	9	N	7549	7549	0	-0-
06	83160	X	61765	-0-	-21395	-0-	55444	3	6321	9	N	5746	5746	0	-0-
07	85932	X	54519	-0-	-31413	-0-	48747	3	5772	9	N	5247	5247	0	-0-
*08	85188	X	47013	-0-	-38175	-0-	41929	3	5084	9	N	4622	4622	0	-0-
*09	77250	X	40467	-0-	-36783	-0-	36129	3	4338	9	N	3944	3944	0	-0-
*10	79825	X	38038	-0-	-41787	-0-	33834	3	4204	9	N	3822	3822	0	-0-
*11	61770	X	34327	-0-	-27443	-0-	30371	3	3956	9	N	3596	3596	0	-0-
12	54529	X	32683	-0-	-21846	-0-	28858	3	3825	9	N	3477	3477	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 771,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,720

SCHENDEL-WILLEKE USW B WELL #: 1 RRCID -> 292566 COMPL. DATE 07/27/2022 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13329 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133827	X	111049	-0-	-22778	-0-	87547	3	23502	9	N	21365	21365	0	-0-
02	120876	X	63278	-0-	-57598	-0-	50339	3	12939	9	N	11763	11763	0	-0-
03	133827	X	80117	-0-	-53710	-0-	67087	3	13030	9	N	11845	11845	0	-0-
04	120600	X	56641	-0-	-63959	-0-	47887	3	8754	9	N	7958	7958	0	-0-
05	124620	X	42810	-0-	-81810	-0-	35950	3	6860	9	N	6236	6236	0	-0-
06	107460	X	34552	-0-	-72908	-0-	29070	3	5482	9	N	4984	4984	0	-0-
07	80104	X	30808	-0-	-49296	-0-	25653	3	5155	9	N	4686	4686	0	-0-
*08	80104	X	27078	-0-	-53026	-0-	22393	3	4685	9	N	4259	4259	0	-0-
*09	56640	X	22483	-0-	-34157	-0-	18627	3	3856	9	N	3505	3505	0	-0-
*10	42811	X	20829	-0-	-21982	-0-	17224	3	3605	9	N	3277	3277	0	-0-
*11	34560	X	18321	-0-	-16239	-0-	15076	3	3245	9	N	2950	2950	0	-0-
12	30814	X	17181	-0-	-13633	-0-	14112	3	3069	9	N	2790	2790	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 525,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,618

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 8 RRCID -> 292570 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13292 - 18421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96224	X	81777	-0-	-14447	-0-	67400	3	14377	9	N	13070	13070	0			-0-
02	86912	X	47764	-0-	-39148	-0-	39228	3	8536	9	N	7760	7760	0			-0-
03	96224	X	65014	-0-	-31210	-0-	54436	3	10578	9	N	9616	9616	0			-0-
04	84450	X	70072	-0-	-14378	-0-	61678	3	8394	9	N	7631	7631	0			-0-
05	81778	X	54283	-0-	-27495	-0-	47687	3	6596	9	N	5996	5996	0			-0-
06	79140	X	43168	-0-	-35972	-0-	37869	3	5299	9	N	4817	4817	0			-0-
07	72416	X	38600	-0-	-33816	-0-	33775	3	4825	9	N	4386	4386	0			-0-
*08	72416	X	33827	-0-	-38589	-0-	29662	3	4165	9	N	3786	3786	0			-0-
*09	70080	X	28480	-0-	-41600	-0-	25030	3	3450	9	N	3136	3136	0			-0-
*10	54281	X	27014	-0-	-27267	-0-	23689	3	3325	9	N	3023	3023	0			-0-
*11	43170	X	24275	-0-	-18895	-0-	21096	3	3179	9	N	2890	2890	0			-0-
12	38595	X	22851	-0-	-15744	-0-	19801	3	3050	9	N	2773	2773	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 537,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,884

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 7 RRCID -> 292571 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12967 - 18350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120900	X	96953	-0-	-23947	-0-	76902	3	20051	9	N	18228	18228	0			-0-
02	109200	X	60622	-0-	-48578	-0-	48731	3	11891	9	N	10810	10810	0			-0-
03	120900	X	85461	-0-	-35439	-0-	71402	3	14059	9	N	12781	12781	0			-0-
04	117000	X	56156	-0-	-60844	-0-	46967	3	9189	9	N	8354	8354	0			-0-
05	120900	X	46177	-0-	-74723	-0-	38183	3	7994	9	N	7267	7267	0			-0-
06	93840	X	38730	-0-	-55110	-0-	32094	3	6636	9	N	6033	6033	0			-0-
07	81210	X	35203	-0-	-46007	-0-	29097	3	6106	9	N	5551	5551	0			-0-
*08	79887	X	31275	-0-	-48612	-0-	25866	3	5409	9	N	4917	4917	0			-0-
*09	56160	X	27181	-0-	-28979	-0-	22546	3	4635	9	N	4214	4214	0			-0-
*10	46190	X	25568	-0-	-20622	-0-	21145	3	4423	9	N	4021	4021	0			-0-
*11	38730	X	22856	-0-	-15874	-0-	18740	3	4116	9	N	3742	3742	0			-0-
12	35216	X	21740	-0-	-13476	-0-	17792	3	3948	9	N	3589	3589	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 547,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,507

WILLEKE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292634 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13567 - 20532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121601	X	121601	-0-	-0-	-0-	96932	3	24669	9	N	22426	22426	0			-0-
02	109438	X	109438	-0-	-0-	-0-	88373	3	21065	9	N	19150	19150	0			-0-
03	98735	X	88081	-0-	-10654	-0-	71321	3	16760	9	N	15236	15236	0			-0-
04	95550	X	79065	-0-	-16485	-0-	65171	3	13894	9	N	12631	12631	0			-0-
05	98735	X	83624	-0-	-15111	-0-	71238	3	12386	9	N	11260	11260	0			-0-
06	95550	X	64613	-0-	-30937	-0-	55492	3	9121	9	N	8292	8292	0			-0-
07	98735	X	55189	-0-	-43546	-0-	47196	3	7993	9	N	7266	7266	0			-0-
*08	88071	X	46932	-0-	-41139	-0-	40054	3	6878	9	N	6253	6253	0			-0-
*09	80940	X	39781	-0-	-41159	-0-	33949	3	5832	9	N	5302	5302	0			-0-
*10	83638	X	36983	-0-	-46655	-0-	31440	3	5543	9	N	5039	5039	0			-0-
*11	64620	X	33029	-0-	-31591	-0-	27889	3	5140	9	N	4673	4673	0			-0-
12	55180	X	31218	-0-	-23962	-0-	26287	3	4931	9	N	4483	4483	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 789,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,011

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 G-H USW A WELL #: 1 RRCID -> 293380 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12798 - 21587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97135	X	97135	-0-	-0-	-0-	87501	3	9634	9	N	8758	8758	0			-0-
02	88161	X	88161	-0-	-0-	-0-	78642	3	9519	9	N	8654	8654	0			-0-
03	86624	X	86624	-0-	-0-	-0-	77861	3	8763	9	N	7966	7966	0			-0-
04	68768	X	68768	-0-	-0-	-0-	61708	3	7060	9	N	6418	6418	0			-0-
05	74699	X	74699	-0-	-0-	-0-	68218	3	6481	9	N	5892	5892	0			-0-
06	78692	X	78692	-0-	-0-	-0-	73012	3	5680	9	N	5164	5164	0			-0-
07	73663	X	73663	-0-	-0-	-0-	68784	3	4879	9	N	4435	4435	0			-0-
08	62653	X	62653	-0-	-0-	-0-	58537	3	4116	9	N	3742	3742	0			-0-
09	56811	X	56811	-0-	-0-	-0-	53029	3	3782	9	N	3438	3438	0			-0-
10	54240	X	54240	-0-	-0-	-0-	50515	3	3725	9	N	3386	3386	0			-0-
*11	49487	X	49487	-0-	-0-	-0-	46123	3	3364	9	N	3058	3058	0			-0-
12	73656	X	42730	-0-	-30926	-0-	39823	3	2907	9	N	2643	2643	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 833,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,554

1893 G-H USW C WELL #: 1 RRCID -> 293482 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12834 - 20529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153512	X	68000	-0-	-85512	-0-	62482	3	5518	9	N	5016	5016	0			-0-
02	138656	X	56316	-0-	-82340	-0-	51045	3	5271	9	N	4792	4792	0			-0-
03	153512	X	63626	-0-	-89886	-0-	58064	3	5562	9	N	5056	5056	0			-0-
04	128490	X	49636	-0-	-78854	-0-	45217	3	4419	9	N	4017	4017	0			-0-
05	68448	X	55461	-0-	-12987	-0-	51389	3	4072	9	N	3702	3702	0			-0-
06	65820	X	52474	-0-	-13346	-0-	48844	3	3630	9	N	3300	3300	0			-0-
07	63612	X	55431	-0-	-8181	-0-	52575	3	2856	9	N	2596	2596	0			-0-
08	63612	X	48671	-0-	-14941	-0-	46168	3	2503	9	N	2275	2275	0			-0-
09	53670	X	41022	-0-	-12648	-0-	38822	3	2200	9	N	2000	2000	0			-0-
10	55459	X	39196	-0-	-16263	-0-	37033	3	2163	9	N	1966	1966	0			-0-
*11	53640	X	34491	-0-	-19149	-0-	32545	3	1946	9	N	1769	1769	0			-0-
12	55428	X	30958	-0-	-24470	-0-	29175	3	1783	9	N	1621	1621	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 595,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,110

1893 G-H USW D WELL #: 1 RRCID -> 293484 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 12821 PERF.12864 - 20128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153512	X	87445	-0-	-66067	-0-	79527	3	7918	9	N	7198	7198	0			-0-
02	138656	X	84396	-0-	-54260	-0-	75763	3	8633	9	N	7848	7848	0			-0-
03	153512	X	80773	-0-	-72739	-0-	72953	3	7820	9	N	7109	7109	0			-0-
04	141360	X	62578	-0-	-78782	-0-	56199	3	6379	9	N	5799	5799	0			-0-
05	122946	X	43993	-0-	-78953	-0-	39306	3	4687	9	N	4261	4261	0			-0-
06	90420	X	63204	-0-	-27216	-0-	57823	3	5381	9	N	4892	4892	0			-0-
07	93434	X	58893	-0-	-34541	-0-	54847	3	4046	9	N	3678	3678	0			-0-
08	80786	X	36907	-0-	-43879	-0-	34419	3	2488	9	N	2262	2262	0			-0-
09	63210	X	47306	-0-	-15904	-0-	43859	3	3447	9	N	3134	3134	0			-0-
10	65317	X	45370	-0-	-19947	-0-	42205	3	3165	9	N	2877	2877	0			-0-
*11	63210	X	44204	-0-	-19006	-0-	41447	3	2757	9	N	2506	2506	0			-0-
12	58900	X	37344	-0-	-21556	-0-	34895	3	2449	9	N	2226	2226	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 692,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,790

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 G-H USW E WELL #: 1 RRCID -> 293496 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12708 PERF.12921 - 20000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95458	X	95458	-0-	-0-	-0-	86882	3	8576	9	N	7796	7796	0			-0-
02	136052	X	87690	-0-	-48362	-0-	78923	3	8767	9	N	7970	7970	0			-0-
03	150629	X	86117	-0-	-64512	-0-	78044	3	8073	9	N	7339	7339	0			-0-
04	145770	X	68928	-0-	-76842	-0-	62117	3	6811	9	N	6192	6192	0			-0-
05	119722	X	60552	-0-	-59170	-0-	54283	3	6269	9	N	5699	5699	0			-0-
06	93960	X	71745	-0-	-22215	-0-	66162	3	5583	9	N	5075	5075	0			-0-
07	97092	X	77281	-0-	-19811	-0-	72712	3	4569	9	N	4154	4154	0			-0-
08	86118	X	66651	-0-	-19467	-0-	62679	3	3972	9	N	3611	3611	0			-0-
09	71760	X	54112	-0-	-17648	-0-	50861	3	3251	9	N	2955	2955	0			-0-
10	77283	X	55609	-0-	-21674	-0-	52230	3	3379	9	N	3072	3072	0			-0-
*11	74790	X	48445	-0-	-26345	-0-	45387	3	3058	9	N	2780	2780	0			-0-
12	77283	X	40730	-0-	-36553	-0-	38275	3	2455	9	N	2232	2232	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 813,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,875

1893 G-H USW B WELL #: 1 RRCID -> 293539 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12800 - 21175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159681	X	67725	-0-	-91956	-0-	61537	3	6188	9	N	5625	5625	0			-0-
02	144228	X	71041	-0-	-73187	-0-	64580	3	6461	9	N	5874	5874	0			-0-
03	159681	X	81820	-0-	-77861	-0-	76037	3	5783	9	N	5257	5257	0			-0-
04	114630	X	67547	-0-	-47083	-0-	63016	3	4531	9	N	4119	4119	0			-0-
05	78647	X	63957	-0-	-14690	-0-	59857	3	4100	9	N	3727	3727	0			-0-
06	79170	X	53430	-0-	-25740	-0-	50262	3	3168	9	N	2880	2880	0			-0-
07	81809	X	48186	-0-	-33623	-0-	45417	3	2769	9	N	2517	2517	0			-0-
08	81809	X	43570	-0-	-38239	-0-	41230	3	2340	9	N	2127	2127	0			-0-
09	67560	X	34340	-0-	-33220	-0-	32488	3	1852	9	N	1684	1684	0			-0-
10	63953	X	39038	-0-	-24915	-0-	36774	3	2264	9	N	2058	2058	0			-0-
*11	53430	X	33372	-0-	-20058	-0-	31230	3	2142	9	N	1947	1947	0			-0-
12	48174	X	28740	-0-	-19434	-0-	26759	3	1981	9	N	1801	1801	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 632,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,616

WERNLI A-MALEK Y USW A WELL #: 1 RRCID -> 294077 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12825 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	798927	X	105238	-0-	-693689	-0-	93158	3	12080	9	N	10982	10982	0			-0-
02	109284	X	95365	-0-	-13919	-0-	83944	3	11421	9	N	10383	10383	0			-0-
03	120993	X	115260	-0-	-5733	-0-	102754	3	12506	9	N	11369	11369	0			-0-
04	117090	X	76920	-0-	-40170	-0-	69548	3	7372	9	N	6702	6702	0			-0-
05	120993	X	44497	-0-	-76496	-0-	39385	3	5112	9	N	4647	4647	0			-0-
06	111540	X	73209	-0-	-38331	-0-	67050	3	6159	9	N	5599	5599	0			-0-
07	115258	X	88607	-0-	-26651	-0-	82040	3	6567	9	N	5970	5970	0			-0-
08	115258	X	88447	-0-	-26811	-0-	82347	3	6100	9	N	5545	5545	0			-0-
09	76920	X	76759	-0-	-161	-0-	71762	3	4997	9	N	4543	4543	0			-0-
10	88598	X	71651	-0-	-16947	-0-	67363	3	4288	9	N	3898	3898	0			-0-
*11	85740	X	60563	-0-	-25177	-0-	57037	3	3526	9	N	3205	3205	0			-0-
12	88598	X	48421	-0-	-40177	-0-	45603	3	2818	9	N	2562	2562	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 944,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,405

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WERNLI UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 294078 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12911 - 18621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599277	X	81091	-0-	-518186	-0-	70546	3	10545	9	N	9586	9586	0			-0-
02	89880	X	85052	-0-	-4828	-0-	73857	3	11195	9	N	10177	10177	0			-0-
03	119037	X	119037	-0-	-0-	-0-	105213	3	13824	9	N	12567	12567	0			-0-
04	108790	X	108790	-0-	-0-	-0-	97460	3	11330	9	N	10300	10300	0			-0-
05	99510	X	58745	-0-	-40765	-0-	52281	3	6464	9	N	5876	5876	0			-0-
06	96300	X	92740	-0-	-3560	-0-	83834	3	8906	9	N	8096	8096	0			-0-
07	99510	X	77653	-0-	-21857	-0-	70368	3	7285	9	N	6623	6623	0			-0-
08	99510	X	58655	-0-	-40855	-0-	53177	3	5478	9	N	4980	4980	0			-0-
09	96300	X	58462	-0-	-37838	-0-	53295	3	5167	9	N	4697	4697	0			-0-
10	95821	X	62649	-0-	-33172	-0-	58279	3	4370	9	N	3973	3973	0			-0-
*11	92730	X	51338	-0-	-41392	-0-	47892	3	3446	9	N	3133	3133	0			-0-
12	77655	X	44867	-0-	-32788	-0-	41954	3	2913	9	N	2648	2648	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 899,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,656

WERNLI A-MALEK Y USW B WELL #: 1 RRCID -> 294185 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12913 - 19761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87320	X	87320	-0-	-0-	-0-	75569	3	11751	9	N	10683	10683	0			-0-
02	91905	X	91905	-0-	-0-	-0-	79827	3	12078	9	N	10980	10980	0			-0-
03	112155	X	112155	-0-	-0-	-0-	98729	3	13426	9	N	12205	12205	0			-0-
04	105450	X	105450	-0-	-0-	-0-	93834	3	11616	9	N	10560	10560	0			-0-
05	100223	X	63992	-0-	-36231	-0-	56992	3	7000	9	N	6364	6364	0			-0-
06	96990	X	96625	-0-	-365	-0-	86767	3	9858	9	N	8962	8962	0			-0-
07	100223	X	80384	-0-	-19839	-0-	72293	3	8091	9	N	7355	7355	0			-0-
08	100223	X	52276	-0-	-47947	-0-	46614	3	5662	9	N	5147	5147	0			-0-
09	96990	X	58954	-0-	-38036	-0-	53457	3	5497	9	N	4997	4997	0			-0-
10	99851	X	66092	-0-	-33759	-0-	60759	3	5333	9	N	4848	4848	0			-0-
*11	96630	X	53973	-0-	-42657	-0-	49770	3	4203	9	N	3821	3821	0			-0-
12	80383	X	42457	-0-	-37926	-0-	39260	3	3197	9	N	2906	2906	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 911,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,828

1893 D-MALEK Y USW C WELL #: 1 RRCID -> 294245 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12941 - 20566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563384	X	80270	-0-	-483114	-0-	67894	3	12376	9	N	11251	11251	0			-0-
02	80444	X	77157	-0-	-3287	-0-	66215	3	10942	9	N	9947	9947	0			-0-
03	97943	X	97943	-0-	-0-	-0-	84770	3	13173	9	N	11975	11975	0			-0-
04	100030	X	100030	-0-	-0-	-0-	88082	3	11948	9	N	10862	10862	0			-0-
05	89063	X	56932	-0-	-32131	-0-	50131	3	6801	9	N	6183	6183	0			-0-
06	90852	X	90852	-0-	-0-	-0-	81304	3	9548	9	N	8680	8680	0			-0-
07	89063	X	78868	-0-	-10195	-0-	71206	3	7662	9	N	6965	6965	0			-0-
08	89063	X	88634	-0-	-429	-0-	81141	3	7493	9	N	6812	6812	0			-0-
09	86190	X	83769	-0-	-2421	-0-	77528	3	6241	9	N	5674	5674	0			-0-
10	89063	X	74573	-0-	-14490	-0-	69190	3	5383	9	N	4894	4894	0			-0-
*11	86190	X	63575	-0-	-22615	-0-	59037	3	4538	9	N	4125	4125	0			-0-
12	88629	X	55963	-0-	-32666	-0-	52090	3	3873	9	N	3521	3521	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 948,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,889

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WERNLI UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 294330 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720054	X	94552	-0-	-625502	-0-	82463	3	12089	9	N	10990	10990	0	-0-
02	95956	X	87577	-0-	-8379	-0-	75935	3	11642	9	N	10584	10584	0	-0-
03	106237	X	104287	-0-	-1950	-0-	91810	3	12477	9	N	11343	11343	0	-0-
04	102810	X	90192	-0-	-12618	-0-	80105	3	10087	9	N	9170	9170	0	-0-
05	106237	X	64399	-0-	-41838	-0-	57284	3	7115	9	N	6468	6468	0	-0-
06	100920	X	75169	-0-	-25751	-0-	67176	3	7993	9	N	7266	7266	0	-0-
07	104284	X	65731	-0-	-38553	-0-	58979	3	6752	9	N	6138	6138	0	-0-
08	104284	X	62660	-0-	-41624	-0-	57699	3	4961	9	N	4510	4510	0	-0-
09	90180	X	54674	-0-	-35506	-0-	50405	3	4269	9	N	3881	3881	0	-0-
10	77686	X	50438	-0-	-27248	-0-	46739	3	3699	9	N	3363	3363	0	-0-
*11	75180	X	41847	-0-	-33333	-0-	38761	3	3086	9	N	2805	2805	0	-0-
12	65720	X	37700	-0-	-28020	-0-	34994	3	2706	9	N	2460	2460	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 829,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,978

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 294798 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12180 - 18024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106111	X	21556	-0-	-84555	-0-	7 6303	1 9	15246	3	N	5730	5730	0	-0-
02	102452	X	90780	-0-	-11672	-0-	67647	3	23133	9	N	21030	21030	0	-0-
03	129591	X	129591	-0-	-0-	-0-	100383	3	29208	9	N	26553	26553	0	-0-
04	131888	X	131888	-0-	-0-	-0-	104430	3	27458	9	N	24962	24962	0	-0-
05	113429	X	105868	-0-	-7561	-0-	85091	3	20777	9	N	18888	18888	0	-0-
06	109770	X	56669	-0-	-53101	-0-	45320	3	11349	9	N	10317	10317	0	-0-
07	113429	X	50517	-0-	-62912	-0-	41335	3	9182	9	N	8347	8347	0	-0-
08	113429	X	64025	-0-	-49404	-0-	56249	3	7776	9	N	7069	7069	0	-0-
09	109770	X	42256	-0-	-67514	-0-	37106	3	5150	9	N	4682	4682	0	-0-
10	105865	X	34735	-0-	-71130	-0-	30469	3	4266	9	N	3878	3878	0	-0-
*11	61950	X	28190	-0-	-33760	-0-	24667	3	3523	9	N	3203	3203	0	-0-
12	64015	X	22554	-0-	-41461	-0-	19686	3	2868	9	N	2607	2607	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 778,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 137,266

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 294850 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19338	-0-	19338	19338	7 5599	1 9	13732	3	N	5090	5090	0	-0-
02	0		90527	-0-	90527	109865	70342	3	20185	9	N	18350	18350	0	-0-
03	0		108350	-0-	108350	218215	85922	3	22428	9	N	20389	20389	0	-0-
04	0		102863	-0-	102863	321078	82943	3	19920	9	N	18109	18109	0	-0-
05	420122	X	99044	-0-	-321078	-0-	81171	3	17873	9	N	16248	16248	0	-0-
06	86010	X	68544	-0-	-17466	-0-	56209	3	12335	9	N	11214	11214	0	-0-
07	88877	X	50257	-0-	-38620	-0-	40786	3	9471	9	N	8610	8610	0	-0-
08	88877	X	72120	-0-	-16757	-0-	62114	3	10006	9	N	9096	9096	0	-0-
09	86010	X	49253	-0-	-36757	-0-	42651	3	6602	9	N	6002	6002	0	-0-
10	88877	X	40814	-0-	-48063	-0-	35239	3	5575	9	N	5068	5068	0	-0-
*11	69780	X	32611	-0-	-37169	-0-	28149	3	4462	9	N	4056	4056	0	-0-
12	72106	X	25492	-0-	-46614	-0-	21977	3	3515	9	N	3195	3195	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 759,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 125,427

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 294851 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12199 - 18139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22403	-0-		22403	22403	8	1	15725	3	N	6064	6064	0			-0-
								6670	9									
02	0		108302	-0-		108302	130705	82391	3	25911	9	N	23555	23555	0			-0-
03	0		157319	-0-		157319	288024	125265	3	32054	9	N	29140	29140	0			-0-
04	0		157165	-0-		157165	445189	127326	3	29839	9	N	27126	27126	0			-0-
05	600665	X	155476	-0-		-445189	-0-	128717	3	26759	9	N	24326	24326	0			-0-
06	133860	X	103909	-0-		-29951	-0-	86218	3	17691	9	N	16083	16083	0			-0-
07	138322	X	69241	-0-		-69081	-0-	57022	3	12219	9	N	11108	11108	0			-0-
08	138322	X	95938	-0-		-42384	-0-	84521	3	11417	9	N	10379	10379	0			-0-
09	133860	X	67516	-0-		-66344	-0-	59812	3	7704	9	N	7004	7004	0			-0-
10	138322	X	55598	-0-		-82724	-0-	49165	3	6433	9	N	5848	5848	0			-0-
*11	103920	X	45761	-0-		-58159	-0-	40383	3	5378	9	N	4889	4889	0			-0-
12	95945	X	37165	-0-		-58780	-0-	32721	3	4444	9	N	4040	4040	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,075,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 169,562

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 294974 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12117 - 18054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		25288	-0-		25288	25288	9	1	17814	3	N	6786	6786	0			-0-
								7465	9									
02	0		116355	-0-		116355	141643	88439	3	27916	9	N	25378	25378	0			-0-
03	0		157520	-0-		157520	299163	123912	3	33608	9	N	30553	30553	0			-0-
04	0		169694	-0-		169694	468857	136385	3	33309	9	N	30281	30281	0			-0-
05	624139	X	155282	-0-		-468857	-0-	127592	3	27690	9	N	25173	25173	0			-0-
06	139830	X	101516	-0-		-38314	-0-	83343	3	18173	9	N	16521	16521	0			-0-
07	144491	X	72253	-0-		-72238	-0-	59146	3	13107	9	N	11915	11915	0			-0-
08	144491	X	85051	-0-		-59440	-0-	73200	3	11851	9	N	10774	10774	0			-0-
09	139830	X	60990	-0-		-78840	-0-	52536	3	8454	9	N	7685	7685	0			-0-
10	144491	X	51948	-0-		-92543	-0-	44493	3	7455	9	N	6777	6777	0			-0-
*11	101520	X	43637	-0-		-57883	-0-	37204	3	6433	9	N	5848	5848	0			-0-
12	85064	X	35360	-0-		-49704	-0-	30037	3	5323	9	N	4839	4839	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,074,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 182,530

1893-KOERNER USW B WELL #: 1 RRCID -> 295243 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12956 - 20874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		133615	-0-		133615	133615	13	1	121737	3	N	10786	10786	0			-0-
								11865	9									
05	0		205067	-0-		205067	338682	193432	3	11635	9	N	10577	10577	0			-0-
06	0		189189	-0-		189189	527871	179398	3	9791	9	N	8901	8901	0			-0-
07	715892	X	188021	-0-		-527871	-0-	179061	3	8960	9	N	8145	8145	0			-0-
08	186365	X	186365	-0-		-0-	-0-	177981	3	8384	9	N	7622	7622	0			-0-
09	211934	X	211934	-0-		-0-	-0-	204763	3	7171	9	N	6519	6519	0			-0-
10	201866	X	201866	-0-		-0-	-0-	196600	3	5266	9	N	4787	4787	0			-0-
*11	161040	X	122753	-0-		-38287	-0-	119413	3	3340	9	N	3036	3036	0			-0-
12	166408	X	100045	-0-		-66363	-0-	97253	3	2792	9	N	2538	2538	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,538,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,911

F. MALEK UNIT R WELL #: 6 RRCID -> 295264 COMPL. DATE 05/13/2023 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12315 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		81036	-0-		81036	81036	63889	3	17147	9	N	15588	15588	0			-0-
06	0		140449	-0-		140449	221485	114898	3	25551	9	N	23228	23228	0			-0-
07	387327	X	165842	-0-		-221485	-0-	138204	3	27638	9	N	25125	25125	0			-0-
08	198337	X	198337	-0-		-0-	-0-	170047	3	28290	9	N	25718	25718	0			-0-
09	133800	X	127573	-0-		-6227	-0-	110424	3	17149	9	N	15590	15590	0			-0-
10	138260	X	98661	-0-		-39599	-0-	85517	3	13144	9	N	11949	11949	0			-0-
*11	133800	X	73459	-0-		-60341	-0-	63155	3	10304	9	N	9367	9367	0			-0-
12	138260	X	47957	-0-		-90303	-0-	41015	3	6942	9	N	6311	6311	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 933,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 132,876

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPINN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 295295 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13197 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		123831	-0-	123831	123831	13	1	113009	3	N	9826	9826	0			-0-
							10809	9									
05	0		188554	-0-	188554	312385	178886	3	9668	9	N	8789	8789	0			-0-
06	0		186620	-0-	186620	499005	178933	3	7687	9	N	6988	6988	0			-0-
07	695299	X	196294	-0-	-499005	-0-	189463	3	6831	9	N	6210	6210	0			-0-
08	187077	X	187077	-0-	-0-	-0-	181504	3	5573	9	N	5066	5066	0			-0-
09	160860	X	157101	-0-	-3759	-0-	153622	3	3479	9	N	3163	3163	0			-0-
10	166222	X	110560	-0-	-55662	-0-	106794	3	3766	9	N	3424	3424	0			-0-
*11	160860	X	76332	-0-	-84528	-0-	73615	3	2717	9	N	2470	2470	0			-0-
12	166222	X	80025	-0-	-86197	-0-	77859	3	2166	9	N	1969	1969	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,306,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,905

F. MALEK UNIT R WELL #: 3 RRCID -> 295296 COMPL. DATE 05/13/2023 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12642 - 18055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		66889	-0-	66889	66889	52788	3	14101	9	N	12819	12819	0			-0-
06	0		136285	-0-	136285	203174	111808	3	24477	9	N	22252	22252	0			-0-
07	370845	X	167671	-0-	-203174	-0-	141344	3	26327	9	N	23934	23934	0			-0-
08	143065	X	75338	-0-	-67727	-0-	63665	3	11673	9	N	10612	10612	0			-0-
09	138450	X	48987	-0-	-89463	-0-	41484	3	7503	9	N	6821	6821	0			-0-
10	143065	X	56383	-0-	-86682	-0-	48874	3	7509	9	N	6826	6826	0			-0-
*11	138450	X	54638	-0-	-83812	-0-	49680	3	4958	9	N	4507	4507	0			-0-
12	143065	X	37606	-0-	-105459	-0-	34465	3	3141	9	N	2855	2855	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 643,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,626

1893-KOERNER USW C WELL #: 1 RRCID -> 295304 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13099 - 20699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		128675	-0-	128675	128675	13	1	118674	3	N	9080	9080	0			-0-
							9988	9									
05	0		205807	-0-	205807	334482	195096	3	10711	9	N	9737	9737	0			-0-
06	0		185087	-0-	185087	519569	176497	3	8590	9	N	7809	7809	0			-0-
07	722184	X	202615	-0-	-519569	-0-	194498	3	8117	9	N	7379	7379	0			-0-
08	209963	X	205803	-0-	-4160	-0-	198491	3	7312	9	N	6647	6647	0			-0-
09	203190	X	192358	-0-	-10832	-0-	186918	3	5440	9	N	4945	4945	0			-0-
10	209963	X	170783	-0-	-39180	-0-	166798	3	3985	9	N	3623	3623	0			-0-
*11	203190	X	107062	-0-	-96128	-0-	104368	3	2694	9	N	2449	2449	0			-0-
12	205809	X	90116	-0-	-115693	-0-	87828	3	2288	9	N	2080	2080	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,488,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,749

F. MALEK UNIT R WELL #: 5 RRCID -> 295322 COMPL. DATE 05/13/2023 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12411 - 17864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		77319	-0-	77319	77319	61400	3	15919	9	N	14472	14472	0			-0-
06	0		140517	-0-	140517	217836	113836	3	26681	9	N	24255	24255	0			-0-
07	398438	X	180602	-0-	-217836	-0-	149976	3	30626	9	N	27842	27842	0			-0-
08	151807	X	106078	-0-	-45729	-0-	89700	3	16378	9	N	14889	14889	0			-0-
09	146910	X	47759	-0-	-99151	-0-	40733	3	7026	9	N	6387	6387	0			-0-
10	151807	X	73656	-0-	-78151	-0-	66911	3	6745	9	N	6132	6132	0			-0-
*11	146910	X	48758	-0-	-98152	-0-	44182	3	4576	9	N	4160	4160	0			-0-
12	151807	X	35819	-0-	-115988	-0-	32489	3	3330	9	N	3027	3027	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 710,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 101,164

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT R WELL #: 4 RRCID -> 295365 COMPL. DATE 05/13/2023 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12471 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		75912	-0-	75912	75912	60120	3	15792	9	N	14356	14356	0	-0-
06	0		135070	-0-	135070	210982	112017	3	23053	9	N	20957	20957	0	-0-
07	381196	X	170214	-0-	-210982	-0-	144338	3	25876	9	N	23524	23524	0	-0-
08	183188	X	183188	-0-	-0-	-0-	159103	3	24085	9	N	21895	21895	0	-0-
09	118841	X	118841	-0-	-0-	-0-	104256	3	14585	9	N	13259	13259	0	-0-
10	115785	X	100736	-0-	-15049	-0-	88814	3	11922	9	N	10838	10838	0	-0-
*11	112050	X	71770	-0-	-40280	-0-	63129	3	8641	9	N	7855	7855	0	-0-
12	115785	X	49607	-0-	-66178	-0-	43465	3	6142	9	N	5584	5584	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 905,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 118,268

1893-KOERNER USW A WELL #: 1 RRCID -> 295509 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12906 - 21518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		136204	-0-	136204	136204	14	1	125024	3	N	10151	10151	0	-0-
							11166	9							
05	0		181618	-0-	181618	317822	171324	3	10294	9	N	9358	9358	0	-0-
06	0		208246	-0-	208246	526068	198236	3	10010	9	N	9100	9100	0	-0-
07	745034	X	218966	-0-	-526068	-0-	209697	3	9269	9	N	8426	8426	0	-0-
08	206981	X	206981	-0-	-0-	-0-	198549	3	8432	9	N	7665	7665	0	-0-
09	209935	X	209935	-0-	-0-	-0-	202899	3	7036	9	N	6396	6396	0	-0-
10	228530	X	228530	-0-	-0-	-0-	222280	3	6250	9	N	5682	5682	0	-0-
*11	193830	X	164805	-0-	-29025	-0-	160842	3	3963	9	N	3603	3603	0	-0-
12	200291	X	125555	-0-	-74736	-0-	122234	3	3321	9	N	3019	3019	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,680,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,400

PLOMERO RANCH WELL #: 31 RRCID -> 296296 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12079 - 23233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37008	X	NO RPT	-0-	-37008	-0-					N	NO RPT			-0-
11	92520	X	NO RPT	-0-	-92520	-0-					N	NO RPT			-0-
12	95604	X	NO RPT	-0-	-95604	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLOMERO RANCH WELL #: 32 RRCID -> 296298 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12533 PERF.12074 - 23118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29799	X	NO RPT	-0-	-29799	-0-					N	NO RPT			-0-
11	81270	X	NO RPT	-0-	-81270	-0-					N	NO RPT			-0-
12	83979	X	NO RPT	-0-	-83979	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLOMERO RANCH WELL #: 33 RRCID -> 296299 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12160 - 23248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30420	X	NO RPT	-0-	-30420	-0-					N	NO RPT			-0-
11	76050	X	NO RPT	-0-	-76050	-0-					N	NO RPT			-0-
12	78585	X	NO RPT	-0-	-78585	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLOMERO RANCH WELL #: 36 RRCID -> 296300 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12148 - 23151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40500	X	NO RPT	-0-	-40500	-0-					N	NO RPT			-0-
11	101250	X	NO RPT	-0-	-101250	-0-					N	NO RPT			-0-
12	104625	X	NO RPT	-0-	-104625	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	763	762	0	10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	0	-0-
*06	T. A.		221	-0-	221	221	2	1	2	2	Y	188	187	0	1
							10	3	207	9					
*07	T. A.		213	-0-	213	434	14	1	22	2	Y	8	8	0	1
							168	3	9	9					
*08	2365	N	1931	-0-	-434	-0-	117	1	144	2	Y	504	501	0	4
							1114	3	2	4					
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	611	612	0	3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	971	970	0	4
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	829	830	0	3
*12	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	29	1	42	2	Y	1105	1103	0	5
							213	3	1216	9					

TOTAL GAS PROD: 3,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,993

LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	38502	X	2842	-0-	-35660	-0-	423	1	394	2	Y	235	247	0	3
							1721	3	45	4					
02	32844	X	-0-	-0-	-32844	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
*03	36363	X	257	-0-	-36106	-0-	4	1	4	2	Y	195	194	0	1
							33	3	1	4					
04	35190	X	731	-0-	-34459	-0-	29	1	42	2	Y	358	357	0	2
							264	3	2	4					
05	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	286	286	0	2
*06	2940	X	698	-0-	-2242	-0-	34	1	24	2	Y	401	400	0	3
							196	3	3	4					
*07	7750	X	1626	-0-	-6124	-0-	103	1	158	2	Y	151	151	0	3
							1196	3	3	4					
*08	7843	X	1039	-0-	-6804	-0-	63	1	78	2	Y	271	272	0	2
							599	3	1	4					
*09	7590	X	2321	-0-	-5269	-0-	182	1	267	2	Y	387	387	0	2
							1445	3	1	4					
*10	4309	X	1917	-0-	-2392	-0-	114	1	190	2	Y	516	516	0	2
							1041	3	4	4					
*11	4200	X	2042	-0-	-2158	-0-	125	1	211	2	Y	567	567	0	2
							1080	3	2	4					
12	4712	X	1673	-0-	-3039	-0-	108	1	157	2	Y	570	569	0	3
							781	3	627	9					

TOTAL GAS PROD: 15,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,937

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	146	1	169	2	Y	151	150	1			11
							944	3	31	4							
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158	158	1			11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	136	135	1			12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	145	141	1			16
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	161	166	1			11
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	166	166	1			11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	117	1			11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,034

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	1678	1	1935	2	Y	1519	1523	1			111
							10821	3	350	4							
*02	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	1194	1	1220	2	Y	1223	1252	1			82
							8188	3	119	4							
03	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	1442	1	1411	2	Y	1064	1053	1			93
							8022	3	825	4							
04	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	1389	1	1332	2	Y	1020	998	1			115
							7760	3	571	4							
*05	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	1513	1	1383	2	Y	1038	1081	1			72
							7799	3	649	4							
*06	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	1397	1	1236	2	Y	977	985	1			64
							6942	3	393	4							
07	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	1010	1	976	2	Y	961	934	1			91
							5042	3	205	4							
*08	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	863	1	909	2	Y	784	821	1			54
							5253	3	154	4							
09	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	1026	1	946	2	Y	1090	1022	1			122
							5664	3	184	4							
*10	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	327	1	332	2	Y	470	543	1			49
							2930	3	84	4							
*11	385	X	385	-0-	-0-	-0-	42	1	31	2	Y	8	57	1			-0-
							287	3	16	4							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,154

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	32	1	37	2	Y	151	145	1			19
							206	3	7	4							
02	1624	N	768	-0-	-856	-0-	69	1	70	2	Y	135	138	1			16
							473	3	7	4							
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	92	1	90	2	Y	136	127	1			25
							513	3	53	4							
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	97	1	93	2	Y	133	138	1			20
							545	3	40	4							
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	121	1	110	2	Y	74	84	1			10
							623	3	52	4							
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	185	1	163	2	Y	73	71	1			12
							917	3	52	4							
07	961	N	363	-0-	-598	-0-	46	1	44	2	Y	33	41	1			4
							228	3	9	4							
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	218	1	230	2	Y	100	77	1			27
							1328	3	39	4							
09	1410	N	1252	-0-	-158	-0-	158	1	145	2	Y	47	68	1			6
							869	3	28	4							
*10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	89	1	90	2	Y	61	56	1			11
							793	3	23	4							
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	158	1	116	2	Y	107	118	1			-0-
							1079	3	60	4							
*12	3100	N	3244	-0-	144	144	3244	4			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,050

MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500

*01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	418	1	481	2	Y	24	21	1			3
							2691	3	87	4							
*02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	284	1	290	2	Y	280	249	1			34
							1949	3	28	4							
*03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	354	1	347	2	Y	70	91	1			13
							1971	3	203	4							
*04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	443	1	425	2	Y	80	81	1			12
							2476	3	182	4							
*05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	467	1	426	2	Y	69	72	1			9
							2405	3	200	4							
*06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	355	1	315	2	Y	75	72	1			12
							1767	3	100	4							
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4123	X	3009	-0-	-1114	-0-	469	1	117	2	Y	95	92	1			10
							2249	3	69	4							
02	4228	X	2324	-0-	-1904	-0-	717	1	93	2	Y	68	70	1			8
							1309	3	130	4							
03	5208	X	3101	-0-	-2107	-0-	753	1	139	2	Y	87	90	1			5
							1741	3	372	4							
04	5040	X	2910	-0-	-2130	-0-	680	1	120	2	Y	70	64	1			11
							1772	3	261	4							
*05	3503	X	1986	-0-	-1517	-0-	559	1	287	2	Y	61	66	1			6
							933	3	140	4							
06	4140	X	1755	-0-	-2385	-0-	329	1	74	2	Y	75	73	1			8
							1069	3	200	4							
07	4278	X	1136	-0-	-3142	-0-	391	1	51	2	Y	122	119	1			11
							297	3	263	4							
08	4278	X	921	-0-	-3357	-0-	312	1	41	2	Y	112	114	1			9
							329	3	116	4							
09	4110	X	306	-0-	-3804	-0-	57	1	5	2	Y	150	65	0	77	1	17
							71	3	8	4							
*10	2418	X	229	-0-	-2189	-0-	15	1	6	2	Y	157	159	0			15
							33	3	2	4							
*11	1770	X	227	-0-	-1543	-0-	12	1	2	2	Y	156	152	0			19
							36	3	5	4							
12	1829	X	1163	-0-	-666	-0-	246	1	58	2	Y	107	113	0			13
							678	3	63	4							

TOTAL GAS PROD: 19,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,260

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	432	1	107	2	Y	144	139	1			15
							2068	3	63	4							
02	2212	X	625	-0-	-1587	-0-	187	1	24	2	Y	36	47	1			4
							340	3	34	4							
*03	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	760	1	696	2	Y	171	165	1			10
							1758	3	376	4							
*04	3090	X	3086	-0-	-4	-0-	705	1	124	2	Y	138	127	1			21
							1834	3	271	4							
*05	3255	X	2125	-0-	-1130	-0-	580	1	297	2	Y	124	132	1			13
							966	3	146	4							
06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	907	1	205	2	Y	290	273	1			30
							2952	3	555	4							
*07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	1046	1	138	2	Y	628	604	1			54
							795	3	705	4							
*08	4464	X	2750	-0-	-1714	-0-	870	1	108	2	Y	483	499	1			38
							919	3	322	4							
09	4320	X	756	-0-	-3564	-0-	223	1	20	2	Y	184	107	0	94	1	21
							279	3	32	4							
*10	5239	X	515	-0-	-4724	-0-	106	1	46	2	Y	100	111	0			10
							237	3	16	4							
*11	5070	X	523	-0-	-4547	-0-	93	1	15	2	Y	97	95	0			12
							272	3	36	4							
*12	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	1322	1	312	2	Y	181	171	0			22
							3632	3	340	4							

TOTAL GAS PROD: 31,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,576

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2883	X	1267	-0-	-1616	-0-	195	1	48	2	Y	60	56	1			6
							930	3	28	4							
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
03	992	N	611	-0-	-381	-0-	145	1	27	2	Y	27	25	1			2
							337	3	72	4							
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	343	1	61	2	Y	69	60	1			11
							892	3	132	4							
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	374	1	192	2	Y	108	108	1			11
							622	3	94	4							
06	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	545	1	123	2	Y	123	121	1			13
							1774	3	333	4							
07	2170	N	943	-0-	-1227	-0-	346	1	45	2	Y	52	60	1			5
							262	3	233	4							
08	2170	X	289	-0-	-1881	-0-	98	1	13	2	Y	35	37	1			3
							103	3	36	4							
09	2130	X	1004	-0-	-1126	-0-	395	1	35	2	Y	21	11	0	11	1	2
							495	3	56	4							
*10	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	616	1	267	2	Y	17	17	0			2
							1371	3	93	4							
*11	2100	X	1240	-0-	-860	-0-	278	1	46	2	Y	-0-	2	0			-0-
							811	3	105	4							
12	1550	X	96	-0-	-1454	-0-	17	1	4	2	Y	22	19	0			3
							47	3	4	4							

TOTAL GAS PROD: 13,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2275	-0-	-546	-0-	230	1	265	2	Y	226	206	1			39
							1483	3	48	4							
02	2548	X	1856	-0-	-692	-0-	186	1	190	2	Y	168	185	1			22
							1276	3	19	4							
03	2604	X	1574	-0-	-1030	-0-	178	1	174	2	Y	121	124	1			19
							987	3	102	4							
04	2520	X	1883	-0-	-637	-0-	212	1	203	2	Y	178	175	1			22
							1185	3	87	4							
05	2604	X	1794	-0-	-810	-0-	165	1	151	2	Y	506	475	1			53
							850	3	71	4							
06	2190	X	1374	-0-	-816	-0-	137	1	121	2	Y	360	309	1			104
							681	3	39	4							
07	2046	X	1653	-0-	-393	-0-	217	1	209	2	Y	94	185	1			13
							1080	3	44	4							
*08	3100	N	3386	-0-	286	286	389	1	409	2	Y	137	128	1			22
							2367	3	70	4							
09	3000	N	3331	-0-	331	617	408	1	376	2	Y	200	170	1			52
							2254	3	73	4							
*10	3100	N	3823	-0-	723	1340	313	1	317	2	Y	283	325	1			10
							2802	3	80	4							
*11	8409	X	7069	-0-	-1340	-0-	777	1	568	2	Y	129	139	1			-0-
							5287	3	295	4							
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,402

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5983	X	1521	-0-	-4462	-0-	164	1	145	2	Y	477	457	0			71
							669	3	18	4							
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	1750	1	310	2	Y	438	453	0			56
							838	3	125	4							
*03	3565	X	1864	-0-	-1701	-0-	149	1	129	2	Y	386	399	0			43
							1126	3	35	4							
04	3450	X	2524	-0-	-926	-0-	168	1	246	2	Y	511	511	0			43
							1535	3	13	4							
*05	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	458	1	488	2	Y	566	586	0			23
							3444	3	13	4							
*06	3690	X	887	-0-	-2803	-0-	95	1	67	2	Y	165	187	0			1
							534	3	9	4							
*07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	61	62	0			-0-
*08	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-					-0-
10	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-					-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,604

LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	954	1	875	2	Y	265	265	0			3
							3887	3	102	4							
02	5684	X	-0-	-0-	-5684	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*03	6417	X	251	-0-	-6166	-0-	5	1	6	2	Y	179	178	0			1
							42	3	1	4							
04	6210	X	412	-0-	-5798	-0-	18	1	27	2	Y	181	181	0			1
							167	3	1	4							
05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	179	179	0			1
*06	5670	X	533	-0-	-5137	-0-	28	1	20	2	Y	294	292	0			3
							159	3	3	4							
*07	5518	X	2022	-0-	-3496	-0-	128	1	194	2	Y	204	204	0			3
							1472	3	4	4							
*08	5890	X	802	-0-	-5088	-0-	45	1	52	2	Y	260	261	0			2
							418	3	1	4							
*09	5700	X	1707	-0-	-3993	-0-	131	1	191	2	Y	319	319	0			2
							1033	3	1	4							
*10	5115	X	1416	-0-	-3699	-0-	80	1	133	2	Y	428	428	0			2
							729	3	3	4							
*11	4980	X	1387	-0-	-3593	-0-	66	1	111	2	Y	581	581	0			2
							570	3	1	4							
12	5146	X	1289	-0-	-3857	-0-	68	1	98	2	Y	578	577	0			3
							487	3	636	9							

TOTAL GAS PROD: 15,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,468

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	30870					Y	-0-	4	0			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	30870					Y	-0-					-0-
*03	0	W	558	-0-	558	31428	5	1	6	2	Y	457	455	0			2
							43	3	1	4							
*04	0	W	446	-0-	446	31874	7	1	10	2	Y	331	331	0			2
							64	3	1	4							
05	0	W	-0-	-0-	-0-	31874					Y	68	69	0			1
*06	0	W	78	-0-	78	31952	1	3	77	9	Y	70	70	0			1
*07	0	W	148	-0-	148	32100	9	1	13	2	Y	26	26	0			1
							97	3	29	9							
*08	0	W	131	-0-	131	32231	11	1	12	2	Y	-0-	1	0			-0-
							108	3									
09	0	W	355	-0-	355	32586	34	1	50	2	Y	-0-					-0-
							271	3									
*10	0	W	248	-0-	248	32834	21	1	35	2	Y	1	1	0			-0-
							190	3	1	4							
*11	0	W	214	-0-	214	33048	10	1	15	2	Y	98	98	0			-0-
							81	3	108	9							
12	0	W	-0-	-0-	-0-	33048					Y	121	120	0			1

TOTAL GAS PROD: 2,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,172

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3069	X	2345	-0-	-724	-0-	268	1	250	2	Y	645	631	0			88
							1088	3	29	4							
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					Y	-0-	88	0			-0-
*03	2759	X	1482	-0-	-1277	-0-	108	1	92	2	Y	400	362	0			38
							817	3	25	4							
04	2670	X	1445	-0-	-1225	-0-	95	1	139	2	Y	300	304	0			34
							874	3	7	4							
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
*06	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	1136	1	811	2	Y	1705	1686	0			19
							6433	3	113	4							
*07	72672	X	72672	-0-	-0-	-0-	4945	1	7549	2	Y	2661	2661	0			19
							57098	3	153	4							
*08	73677	X	73677	-0-	-0-	-0-	5922	1	7196	2	Y	3880	3871	0			28
							56206	3	85	4							
*09	38479	X	38479	-0-	-0-	-0-	3224	1	4700	2	Y	4608	4611	0			25
							25467	3	19	4							
*10	42282	X	42282	-0-	-0-	-0-	3185	1	5320	2	Y	4138	4148	0			15
							29102	3	123	4							
*11	47202	X	47202	-0-	-0-	-0-	3782	1	6394	2	Y	3725	3725	0			15
							32856	3	72	4							
*12	50098	X	50098	-0-	-0-	-0-	4642	1	6753	2	Y	4627	4620	0			22
							33613	3	5090	9							

TOTAL GAS PROD: 340,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,689

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	246	1	227	2	Y	808	778	0			120
							999	3	26	4							
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	1836	1	327	2	Y	708	738	0			90
							879	3	132	4							
*03	3937	X	2230	-0-	-1707	-0-	161	1	140	2	Y	606	629	0			67
							1224	3	38	4							
04	3810	X	2667	-0-	-1143	-0-	166	1	245	2	Y	652	664	0			55
							1526	3	13	4							
*05	4309	X	2702	-0-	-1607	-0-	227	1	241	2	Y	475	511	0			19
							1705	3	6	4							
*06	4170	X	1472	-0-	-2698	-0-	167	1	119	2	Y	206	223	0			2
							942	3	17	4							
*07	4309	X	3131	-0-	-1178	-0-	208	1	318	2	Y	175	176	0			1
							2406	3	6	4							
*08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,630

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	243	1	60	2	Y	95	91	1			10
							1160	3	36	4							
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	330	1	43	2	Y	85	85	1			10
							603	3	60	4							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	174	174	1			10
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	138	127	1			21
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	124	132	1			13
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	6	2	Y	125	125	1			13
							84	3	16	4							
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	32	1	4	2	Y	139	140	1			12
							24	3	22	4							
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	84	1	11	2	Y	164	163	1			13
							90	3	31	4							
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	90	1	8	2	Y	119	57	0	61	1	14
							114	3	13	4							
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	105	1	45	2	Y	98	102	0			10
							233	3	16	4							
*11	510	N	475	-0-	-35	-0-	84	1	14	2	Y	94	93	0			11
							243	3	31	4							
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	166	1	39	2	Y	130	125	0			16
							456	3	43	4							

TOTAL GAS PROD: 5,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,485

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12540 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	1338	1	1232	2	Y	504	490	0			75
							5452	3	143	4							
02	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	4187	1	744	2	Y	466	482	0			59
							2005	3	300	4							
*03	9610	X	4935	-0-	-4675	-0-	466	1	401	2	Y	387	403	0			43
							3533	3	109	4							
04	9300	X	4069	-0-	-5231	-0-	298	1	437	2	Y	527	526	0			44
							2731	3	23	4							
*05	9610	X	3682	-0-	-5928	-0-	324	1	345	2	Y	520	543	0			21
							2432	3	9	4							
*06	9300	X	550	-0-	-8750	-0-	54	1	39	2	Y	134	154	0			1
							305	3	5	4							
*07	8432	X	187	-0-	-8245	-0-	12	1	19	2	Y	7	8	0			-0-
							148	3	8	9							
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					-0-
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,545

LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12660 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6465	-0-	-851	-0-	662	1	763	2	Y	574	539	1			99
							4271	3	138	4							
02	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	568	1	580	2	Y	421	465	1			55
							3895	3	57	4							
03	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	663	1	649	2	Y	361	358	1			58
							3690	3	379	4							
04	6300	X	5713	-0-	-587	-0-	666	1	639	2	Y	373	385	1			46
							3724	3	274	4							
05	6479	X	4824	-0-	-1655	-0-	592	1	541	2	Y	351	360	1			37
							3051	3	254	4							
06	6270	X	3310	-0-	-2960	-0-	426	1	377	2	Y	247	213	1			71
							2115	3	120	4							
07	6169	X	3190	-0-	-2979	-0-	408	1	394	2	Y	246	283	1			34
							2034	3	83	4							
08	5890	X	2452	-0-	-3438	-0-	255	1	269	2	Y	299	284	1			49
							1553	3	46	4							
09	5700	X	1965	-0-	-3735	-0-	237	1	218	2	Y	145	156	1			38
							1308	3	42	4							
10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
*11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	471	1	344	2	Y	70	70	1			-0-
							3199	3	179	4							
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,087

KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12685 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	7175	-0-	-48	-0-	727	1	838	2	Y	702	676	1			121
							4686	3	152	4							
02	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	608	1	622	2	Y	555	604	1			72
							4172	3	61	4							
03	6417	X	6298	-0-	-119	-0-	708	1	693	2	Y	505	496	1			81
							3936	3	405	4							
04	7020	X	6174	-0-	-846	-0-	705	1	676	2	Y	515	532	1			64
							3936	3	290	4							
05	7161	X	5527	-0-	-1634	-0-	665	1	608	2	Y	493	505	1			52
							3427	3	285	4							
06	6930	X	4577	-0-	-2353	-0-	580	1	513	2	Y	397	335	1			114
							2884	3	163	4							
07	6727	X	4332	-0-	-2395	-0-	569	1	550	2	Y	234	316	1			32
							2840	3	116	4							
08	6386	X	2730	-0-	-3656	-0-	271	1	286	2	Y	429	391	1			70
							1652	3	49	4							
09	6180	X	5604	-0-	-576	-0-	667	1	614	2	Y	476	421	1			125
							3680	3	119	4							
10	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-	125	1			-0-
*11	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	813	1	595	2	Y	131	131	1			-0-
							5532	3	309	4							
12	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,437

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	434	1	500	2	Y	158	154	1			20
							2794	3	91	4							
02	4536	X	2981	-0-	-1555	-0-	318	1	325	2	Y	115	121	1			14
							2179	3	32	4							
03	5580	X	3021	-0-	-2559	-0-	358	1	350	2	Y	108	102	1			20
							1989	3	205	4							
04	5400	X	3133	-0-	-2267	-0-	379	1	364	2	Y	106	110	1			16
							2117	3	156	4							
05	4650	X	4636	-0-	-14	-0-	605	1	553	2	Y	92	96	1			12
							3117	3	260	4							
06	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	1072	1	949	2	Y	135	125	1			22
							5333	3	302	4							
07	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	684	1	661	2	Y	96	107	1			11
							3412	3	139	4							
08	4650	X	3049	-0-	-1601	-0-	354	1	373	2	Y	92	78	1			25
							2158	3	63	4							
09	7800	X	3587	-0-	-4213	-0-	457	1	421	2	Y	94	106	1			13
							2524	3	82	4							
*10	8060	X	3991	-0-	-4069	-0-	345	1	349	2	Y	114	106	1			21
							3084	3	88	4							
11	7800	X	2040	-0-	-5760	-0-	221	1	162	2	Y	63	84	1			-0-
							1504	3	84	4							
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,173

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	390	1	359	2	Y	338	334	0			46
							1590	3	42	4							
02	2800	N	4047	-0-	1247	1247	2166	1	385	2	Y	275	271	0			50
							1038	3	155	4							
*03	3209	X	1962	-0-	-1247	-0-	170	1	146	2	Y	286	309	0			27
							1291	3	40	4							
04	2910	X	1514	-0-	-1396	-0-	114	1	166	2	Y	169	177	0			19
							1039	3	9	4							
*05	3007	X	1901	-0-	-1106	-0-	186	1	198	2	Y	108	127	0			-0-
							1393	3	5	4							
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,176

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12757 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	573	1	661	2	Y	856	849	1			148
							3696	3	120	4							
02	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	490	1	501	2	Y	773	821	1			100
							3363	3	49	4							
03	5146	X	5081	-0-	-65	-0-	502	1	491	2	Y	915	868	1			147
							2794	3	287	4							
04	5850	X	5050	-0-	-800	-0-	505	1	484	2	Y	941	972	1			116
							2819	3	207	4							
05	5983	X	4888	-0-	-1095	-0-	547	1	500	2	Y	716	757	1			75
							2818	3	235	4							
06	5790	X	4381	-0-	-1409	-0-	551	1	487	2	Y	410	367	1			118
							2737	3	155	4							
07	5549	X	4590	-0-	-959	-0-	600	1	580	2	Y	270	351	1			37
							2991	3	122	4							
08	5208	X	4971	-0-	-237	-0-	565	1	595	2	Y	245	242	1			40
							3440	3	101	4							
09	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
*10	45785	X	45785	-0-	-0-	-0-	3305	1	3346	2	Y	7932	7663	1			269
							29561	3	848	4							
*11	58065	X	58065	-0-	-0-	-0-	5239	1	3831	2	Y	10330	10599	1			-0-
							35641	3	1991	4							
12	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,388

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1922	N	1115	-0-	-807	-0-	151	1	38	2	Y	164	158	1			17
							724	3	22	4							
*02	1316	N	1018	-0-	-298	-0-	266	1	34	2	Y	168	165	1			20
							485	3	48	4							
*03	2015	N	1491	-0-	-524	-0-	265	1	243	2	Y	215	223	1			12
							615	3	131	4							
*04	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	227	1	40	2	Y	162	149	1			25
							589	3	87	4							
*05	1178	N	854	-0-	-324	-0-	203	1	104	2	Y	144	154	1			15
							338	3	51	4							
06	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	266	1	60	2	Y	205	199	1			21
							864	3	163	4							
07	1581	N	656	-0-	-925	-0-	119	1	16	2	Y	317	311	1			27
							91	3	81	4							
*08	992	N	596	-0-	-396	-0-	108	1	14	2	Y	290	294	1			23
							115	3	40	4							
09	1170	N	744	-0-	-426	-0-	177	1	16	2	Y	276	126	0	141	1	32
							222	3	25	4							
*10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	246	1	107	2	Y	258	265	0			25
							549	3	37	4							
*11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	211	1	35	2	Y	245	241	0			29
							617	3	80	4							
12	806	N	174	-0-	-632	-0-	40	1	10	2	Y	2	31	0			-0-
							112	3	10	4							

TOTAL GAS PROD: 11,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,446

KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12820 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3586	-0-	-351	-0-	339	1	391	2	Y	545	503	1			94
							2185	3	71	4							
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	324	1	331	2	Y	511	539	1			66
							2221	3	32	4							
03	3503	X	3087	-0-	-416	-0-	331	1	324	2	Y	362	370	1			58
							1844	3	190	4							
04	3510	X	3060	-0-	-450	-0-	333	1	320	2	Y	372	384	1			46
							1861	3	137	4							
05	3658	X	1562	-0-	-2096	-0-	164	1	150	2	Y	301	315	1			32
							847	3	70	4							
06	3540	X	492	-0-	-3048	-0-	48	1	43	2	Y	134	127	1			39
							240	3	14	4							
07	3658	X	923	-0-	-2735	-0-	106	1	102	2	Y	151	169	1			21
							528	3	21	4							
08	2821	X	1038	-0-	-1783	-0-	110	1	116	2	Y	112	115	1			18
							669	3	20	4							
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
*10	47364	X	47364	-0-	-0-	-0-	3418	1	3461	2	Y	8212	7933	1			279
							30575	3	877	4							
*11	60939	X	60939	-0-	-0-	-0-	5407	1	3955	2	Y	11568	11847	1			-0-
							36797	3	2055	4							
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,268

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	682	N	328	-0-	-354	-0-	37	1	43	2	Y	-0-					-0-
							240	3	8	4							
*02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
*03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

01	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	1818	1	2095	2	Y	1119	1097	1			141
							11722	3	380	4							
02	17143	X	17143	-0-	-0-	-0-	1791	1	1831	2	Y	960	986	1			115
							12287	3	178	4							
03	19734	X	19734	-0-	-0-	-0-	2303	1	2253	2	Y	953	895	1			173
							12813	3	1317	4							
04	21059	X	21059	-0-	-0-	-0-	2510	1	2408	2	Y	984	1010	1			147
							14028	3	1031	4							
05	19688	X	19688	-0-	-0-	-0-	2513	1	2297	2	Y	770	818	1			99
							12952	3	1079	4							
06	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	2293	1	2030	2	Y	672	662	1			109
							11401	3	646	4							
07	23141	X	23141	-0-	-0-	-0-	3096	1	2992	2	Y	889	895	1			103
							15447	3	628	4							
08	20084	X	20084	-0-	-0-	-0-	2280	1	2401	2	Y	1009	840	1			272
							13885	3	408	4							
09	21106	X	21106	-0-	-0-	-0-	2621	1	2415	2	Y	1027	1160	1			139
							14471	3	469	4							
*10	19869	X	19869	-0-	-0-	-0-	1666	1	1687	2	Y	1075	1015	1			199
							14905	3	428	4							
*11	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	1317	1	963	2	Y	824	1023	1			-0-
							8967	3	501	4							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,282

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	1195	1	297	2	Y	360	354	1			38
							5721	3	175	4							
*02	4144	X	3275	-0-	-869	-0-	925	1	119	2	Y	339	337	1			40
							1691	3	167	4							
03	4619	X	3484	-0-	-1135	-0-	736	1	136	2	Y	495	506	1			29
							1704	3	363	4							
04	4800	X	3209	-0-	-1591	-0-	667	1	118	2	Y	393	361	1			61
							1736	3	256	4							
*05	4960	X	2263	-0-	-2697	-0-	548	1	281	2	Y	349	374	1			36
							912	3	138	4							
06	4800	X	4708	-0-	-92	-0-	841	1	190	2	Y	386	382	1			40
							2737	3	515	4							
07	4650	X	4009	-0-	-641	-0-	1309	1	172	2	Y	593	582	1			51
							994	3	882	4							
*08	4650	X	4596	-0-	-54	-0-	1625	1	202	2	Y	408	427	1			32
							1718	3	602	4							
09	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	1851	1	165	2	Y	462	204	0	237	1	53
							2319	3	263	4							
*10	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	1776	1	770	2	Y	855	825	0			83
							3960	3	269	4							
*11	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	1373	1	226	2	Y	1186	1127	0			142
							4014	3	522	4							
12	7378	X	2220	-0-	-5158	-0-	487	1	115	2	Y	140	265	0			17
							1339	3	125	4							

TOTAL GAS PROD: 55,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,966

MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543

01	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	888	1	1023	2	Y	789	767	1			99
							5721	3	185	4							
02	T. A.		7565	-0-	7565	7565	761	1	778	2	Y	663	683	1			79
							5221	3	76	4							
03	T. A.		7929	-0-	7929	15494	889	1	870	2	Y	649	610	1			118
							4947	3	509	4							
04	T. A.		7964	-0-	7964	23458	916	1	879	2	Y	612	639	1			91
							5120	3	376	4							
05	31022	X	7564	-0-	-23458	-0-	943	1	861	2	Y	451	484	1			58
							4859	3	405	4							
06	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	1087	1	963	2	Y	731	670	1			119
							5408	3	306	4							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	672	713	1			78
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	641	546	1			173
09	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	92	1	84	2	Y	657	741	1			89
							505	3	16	4							
*10	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	587	1	595	2	Y	764	711	1			142
							5256	3	151	4							
*11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	377	1	276	2	Y	418	560	1			-0-
							2565	3	143	4							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,047

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	881	1	1016	2	Y	820	797	1			103
							5682	3	184	4							
02	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	589	1	602	2	Y	696	716	1			83
							4044	3	58	4							
03	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	778	1	762	2	Y	677	637	1			123
							4331	3	445	4							
04	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	808	1	775	2	Y	652	678	1			97
							4516	3	333	4							
05	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	771	1	705	2	Y	522	552	1			67
							3976	3	331	4							
06	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	1001	1	887	2	Y	841	771	1			137
							4980	3	282	4							
07	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	1200	1	1159	2	Y	700	756	1			81
							5988	3	243	4							
08	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	694	1	731	2	Y	672	572	1			181
							4226	3	124	4							
09	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	822	1	756	2	Y	681	770	1			92
							4534	3	147	4							
*10	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	507	1	513	2	Y	840	776	1			156
							4531	3	130	4							
11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	318	1	233	2	Y	481	637	1			-0-
							2166	3	121	4							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,582

MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	782	1	901	2	Y	699	681	1			88
							5038	3	163	4							
02	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	648	1	662	2	Y	610	625	1			73
							4446	3	64	4							
03	7967	X	6760	-0-	-1207	-0-	748	1	732	2	Y	627	586	1			114
							4162	3	428	4							
04	7710	X	6915	-0-	-795	-0-	785	1	753	2	Y	611	634	1			91
							4383	3	322	4							
05	7657	X	5059	-0-	-2598	-0-	631	1	577	2	Y	295	348	1			38
							3255	3	271	4							
06	7410	X	4046	-0-	-3364	-0-	547	1	484	2	Y	127	144	1			21
							2721	3	154	4							
07	7192	X	6617	-0-	-575	-0-	897	1	867	2	Y	176	177	1			20
							4477	3	182	4							
08	7161	X	3925	-0-	-3236	-0-	455	1	480	2	Y	123	110	1			33
							2773	3	82	4							
09	6930	X	4738	-0-	-2192	-0-	604	1	556	2	Y	126	142	1			17
							3331	3	108	4							
*10	6603	X	5285	-0-	-1318	-0-	456	1	462	2	Y	152	141	1			28
							4083	3	117	4							
*11	6390	X	2701	-0-	-3689	-0-	293	1	214	2	Y	84	112	1			-0-
							1991	3	111	4							
12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,630

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	2588	-0-	-512	95	356	1	324	2	Y	382	377	0			57
							1450	3	38	4							
*02	3735	X	3640	-0-	-95	-0-	1931	1	343	2	Y	275	297	0			35
							924	3	139	4							
03	3131	X	2749	-0-	-382	-0-	243	1	288	2	Y	291	294	0			32
							1841	3	57	4							
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	224	1	329	2	Y	397	396	0			33
							2055	3	17	4							
*05	3131	X	2740	-0-	-391	-0-	235	1	250	2	Y	434	449	0			18
							1771	3	7	4							
*06	3030	X	1324	-0-	-1706	-0-	159	1	114	2	Y	119	136	0			1
							904	3	16	4							
*07	3131	X	2610	-0-	-521	-0-	182	1	277	2	Y	44	45	0			-0-
							2097	3	6	4							
*08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,942

MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	551	1	634	2	Y	538	514	1			68
							3548	3	115	4							
02	10024	X	4891	-0-	-5133	-0-	488	1	499	2	Y	458	471	1			55
							3351	3	49	4							
03	11098	X	5151	-0-	-5947	-0-	573	1	560	2	Y	459	431	1			83
							3185	3	328	4							
04	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	606	1	581	2	Y	452	468	1			67
							3383	3	249	4							
05	5425	X	5216	-0-	-209	-0-	638	1	583	2	Y	392	409	1			50
							3290	3	274	4							
06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	759	1	672	2	Y	813	731	1			132
							3777	3	214	4							
07	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	1678	1	1622	2	Y	575	640	1			67
							8374	3	341	4							
08	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	1338	1	1409	2	Y	334	311	1			90
							8150	3	239	4							
09	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	1267	1	1168	2	Y	347	390	1			47
							6995	3	227	4							
*10	6572	X	4431	-0-	-2141	-0-	354	1	358	2	Y	420	389	1			78
							3166	3	91	4							
11	6360	X	2279	-0-	-4081	-0-	227	1	166	2	Y	230	308	1			-0-
							1547	3	86	4							
12	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,018

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538

M O	KOSUB UNIT	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	461	1	531	2	Y	482	469	1			83
								2972	3	96	4							
02		3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	399	1	408	2	Y	360	396	1			47
								2738	3	40	4							
03		4123	X	3782	-0-	-341	-0-	424	1	415	2	Y	312	309	1			50
								2358	3	242	4							
04		4470	X	3747	-0-	-723	-0-	426	1	409	2	Y	322	332	1			40
								2383	3	175	4							
05		4588	X	3422	-0-	-1166	-0-	410	1	375	2	Y	317	324	1			33
								2112	3	176	4							
06		4440	X	2855	-0-	-1585	-0-	364	1	322	2	Y	234	200	1			67
								1810	3	102	4							
07		4185	X	2745	-0-	-1440	-0-	339	1	327	2	Y	292	319	1			40
								1689	3	69	4							
08		4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	485	1	511	2	Y	438	407	1			71
								2951	3	87	4							
09		3750	X	2143	-0-	-1607	-0-	258	1	238	2	Y	162	191	1			42
								1423	3	46	4							
10		3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	42	1			-0-
11		3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					-0-
12		4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,919

KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784

KOSUB UNIT																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOSUB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281426 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12940 - 19875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4054	-0-	-844	-0-	374	1	431	2	Y	688	657	1			119
							2414	3	78	4							
02	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	471	1	482	2	Y	826	838	1			107
							3232	3	47	4							
03	4898	X	4501	-0-	-397	-0-	469	1	459	2	Y	634	639	1			102
							2608	3	268	4							
04	3960	X	3925	-0-	-35	-0-	414	1	398	2	Y	569	601	1			70
							2317	3	170	4							
05	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	1195	1	1092	2	Y	925	898	1			97
							6162	3	513	4							
06	15062	X	15062	-0-	-0-	-0-	1914	1	1695	2	Y	1268	1000	1			365
							9519	3	539	4							
07	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	1876	1	1813	2	Y	2015	2104	1			276
							9360	3	380	4							
08	9982	X	6913	-0-	-3069	-0-	718	1	756	2	Y	855	992	1			139
							4370	3	128	4							
09	15060	X	5743	-0-	-9317	-0-	635	1	585	2	Y	820	744	1			215
							3507	3	114	4							
*10	15655	X	6219	-0-	-9436	-0-	496	1	502	2	Y	600	795	1			20
							4434	3	127	4							
*11	15150	X	14025	-0-	-1125	-0-	1517	1	1110	2	Y	452	472	1			-0-
							10325	3	576	4							
12	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,652

MCALISTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281768 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 17510

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 281770 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12800 - 16345

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 281771 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12883 - 15085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284928 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12764 - 16656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER UNIT WELL #: 20H RRCID -> 285020 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12772 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER UNIT WELL #: 24H RRCID -> 285080 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12853 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285302 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12935 PERF.13087 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	3713	-0-	-2456	-0-	743 81	1 9	2889	3	N	74	74	0			-0-
02	5572	X	2466	-0-	-3106	-0-	628	1	1838	3	N	-0-					-0-
03	4991	X	784	-0-	-4207	-0-	177	1	607	3	N	-0-					-0-
04	3450	X	1689	-0-	-1761	-0-	327 141	1 9	1221	3	N	128	128	0			-0-
05	3720	X	2084	-0-	-1636	-0-	465 206	1 9	1413	3	N	187	187	0			-0-
06	3600	X	1938	-0-	-1662	-0-	452 77	1 9	1409	3	N	70	70	0			-0-
07	2728	X	1963	-0-	-765	-0-	470 18	1 9	1475	3	N	16	16	0			-0-
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	672	1	2786	3	N	-0-					-0-
09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	560	1	2022	3	N	-0-					-0-
10	2077	X	31	-0-	-2046	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
11	3360	X	16	-0-	-3344	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285579 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 30H RRCID -> 285580 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12797 - 19081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285670 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 16293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	X	603	-0-	-0-	-0-		122 4	1 9	477	3	N	4	4	0			-0-
02	427	X	427	-0-	-0-	-0-		108 2	1 9	317	3	N	2	2	0			-0-
03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-		1426 11	1 9	4873	3	N	10	10	0			-0-
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-		747 10	1 9	2794	3	N	9	9	0			-0-
05	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-		434 51	1 9	1318	3	N	46	46	0			-0-
06	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-		288 14	1 9	898	3	N	13	13	0			-0-
07	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-		643 114	1 9	2017	3	N	104	104	0			-0-
08	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-		202	1	835	3	N	-0-					-0-
09	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-		2310 966	1 9	8334	3	N	878	878	0			-0-
10	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-		2842 267	1 9	9184	3	N	243	243	0			-0-
11	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-		2680 23	1 9	7909	3	N	21	21	0			-0-
12	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-		2895 442	1 9	7784	3	N	402	402	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,732

BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 285671 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 286231 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13731 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18972	X	12152	-0-	-6820	-0-	1271	1	1464	2	Y	874	841	1			64
							8191	3	265	4							
*02	17248	X	12284	-0-	-4964	-0-	1222	1	1248	2	Y	1200	1184	1			80
							8372	3	122	4							
03	18073	X	16108	-0-	-1965	-0-	1833	1	1794	2	Y	1127	1108	1			99
							10193	3	1048	4							
04	17310	X	14852	-0-	-2458	-0-	1719	1	1650	2	Y	1067	1045	1			121
							9602	3	707	4							
05	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	1830	1	1673	2	Y	1071	1118	1			74
							9440	3	786	4							
*06	15600	X	13053	-0-	-2547	-0-	1672	1	1480	2	Y	1014	1022	1			66
							8315	3	471	4							
*07	16120	X	11342	-0-	-4778	-0-	1446	1	1399	2	Y	896	877	1			85
							7218	3	293	4							
08	16120	X	13505	-0-	-2615	-0-	1519	1	1600	2	Y	783	814	1			54
							9254	3	271	4							
09	14850	X	13509	-0-	-1341	-0-	1626	1	1499	2	Y	1010	951	1			113
							8981	3	292	4							
*10	14911	X	5835	-0-	-9076	-0-	479	1	486	2	Y	418	488	1			43
							4288	3	122	4							
*11	13080	X	570	-0-	-12510	-0-	62	1	46	2	Y	13	56	1			-0-
							424	3	24	4							
12	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,473

BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286244 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	1330	-0-	-8621	-0-	266	1	1034	3	N	27	27	0			-0-
							30	9									
02	7924	X	86	-0-	-7838	-0-	22	1	64	3	N	-0-					-0-
03	8091	X	1711	-0-	-6380	-0-	387	1	1324	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	2948	-0-	-412	-0-	563	1	2099	3	N	260	260	0			-0-
							286	9									
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	848	1	2579	3	N	363	363	0			-0-
							399	9									
06	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	960	1	2990	3	N	173	173	0			-0-
							190	9									
07	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	1697	1	5319	3	N	203	203	0			-0-
							223	9									
08	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	1838	1	7622	3	N	2818	2818	0			-0-
							3100	9									
09	4170	X	4021	-0-	-149	-0-	712	1	2568	3	N	674	674	0			-0-
							741	9									
*10	7254	X	5103	-0-	-2151	-0-	1018	1	3285	3	N	727	727	0			-0-
							800	9									
11	12150	X	4805	-0-	-7345	-0-	884	1	2611	3	N	1191	1191	0			-0-
							1310	9									
12	12555	X	4507	-0-	-8048	-0-	904	1	2428	3	N	1068	1068	0			-0-
							1175	9									

TOTAL GAS PROD: 52,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,504

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286645 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREWS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287651 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12615 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	528	1	490	2	Y	551	530	0			82
							2152	3	56	4							
02	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	3184	1	566	2	Y	464	487	0			59
							1525	3	228	4							
*03	4588	X	3409	-0-	-1179	-0-	303	1	260	2	Y	440	450	0			49
							2291	3	71	4							
04	4440	X	3849	-0-	-591	-0-	275	1	404	2	Y	570	571	0			48
							2522	3	21	4							
*05	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	608	1	648	2	Y	456	486	0			18
							4570	3	17	4							
*06	4440	X	1281	-0-	-3159	-0-	157	1	112	2	Y	101	118	0			1
							885	3	16	4							
*07	4588	X	2397	-0-	-2191	-0-	159	1	243	2	Y	138	138	0			1
							1838	3	5	4							
*08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					-0-
10	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-					-0-
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,720

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CREWS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287652 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12507 - 17263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	583	1	538	2	Y	291	294	0			43
							2375	3	62	4							
02	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	3615	1	642	2	Y	252	263	0			32
							1731	3	259	4							
03	4030	X	3977	-0-	-53	-0-	365	1	432	2	Y	301	300	0			33
							2763	3	86	4							
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	332	1	487	2	Y	393	393	0			33
							3043	3	26	4							
*05	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	412	1	439	2	Y	370	388	0			15
							3097	3	12	4							
*06	3900	X	1042	-0-	-2858	-0-	135	1	97	2	Y	27	42	0			-0-
							767	3	13	4							
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					-0-
10	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					-0-
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,634

CREWS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287653 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12663 PERF.12740 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	305	1	285	2	Y	443	430	0			66
							1242	3	33	4							
*02	2800	N	3698	-0-	898	898	1916	1	340	2	Y	352	373	0			45
							917	3	138	4							
*03	2940	N	2042	-0-	-898	-0-	180	1	155	2	Y	276	290	0			31
							1361	3	42	4							
04	2310	N	2304	-0-	-6	-0-	163	1	239	2	Y	356	357	0			30
							1497	3	13	4							
*05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	272	1	290	2	Y	455	467	0			18
							2048	3	8	4							
*06	2550	X	897	-0-	-1653	-0-	95	1	67	2	Y	173	190	0			1
							536	3	9	4							
*07	2635	X	2280	-0-	-355	-0-	151	1	230	2	Y	137	137	0			1
							1743	3	5	4							
*08	3379	X	1855	-0-	-1524	-0-	153	1	186	2	Y	47	48	0			-0-
							1462	3	2	4							
*09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,239

CREWS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287655 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12571 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CREWS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287656 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12598 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	454	1	419	2	Y	241	214	0			36
							1845	3	49	4							
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	905	1	160	2	Y	189	201	0			24
							434	3	65	4							
*03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	44	1	38	2	Y	185	189	0			20
							335	3	10	4							
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	43	1	62	2	Y	250	249	0			21
							392	3	3	4							
*05	478	X	478	-0-	-0-	-0-	33	1	35	2	Y	145	160	0			6
							249	3	1	4							
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*07	434	X	298	-0-	-136	-0-	21	1	32	2	Y	2	2	0			-0-
							242	3	1	4							
*08	713	X	392	-0-	-321	-0-	34	1	40	2	Y	-0-					-0-
							318	3									
09	690	X	570	-0-	-120	-0-	55	1	80	2	Y	-0-					-0-
							435	3									
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,012

CREWS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287657 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12544 PERF.12602 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2821	X	2634	-0-	-187	-0-	367	1	336	2	Y	357	344	0			53
							1499	3	39	4							
02	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	2624	1	466	2	Y	453	448	0			58
							1256	3	188	4							
*03	3813	X	1862	-0-	-1951	-0-	159	1	136	2	Y	296	321	0			33
							1204	3	37	4							
04	3690	X	2107	-0-	-1583	-0-	145	1	212	2	Y	376	377	0			32
							1325	3	11	4							
*05	3813	X	2199	-0-	-1614	-0-	187	1	199	2	Y	365	382	0			15
							1406	3	5	4							
*06	3690	X	1493	-0-	-2197	-0-	166	1	119	2	Y	226	239	0			2
							942	3	17	4							
*07	3813	X	2991	-0-	-822	-0-	201	1	306	2	Y	144	145	0			1
							2320	3	6	4							
*08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	265	1	321	2	Y	89	89	0			1
							2511	3	4	4							
*09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	310	1	452	2	Y	1	2	0			-0-
							2453	3	2	4							
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,307

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287786 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12580 - 16952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	349 1420	1 3	323 37	2 4	Y	52	52	0			1
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	2139	N	20	-0-	-2119	-0-	1	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
04	1950	N	16	-0-	-1934	-0-	3	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
*06	90	N	9	-0-	-81	-0-	2	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BBG MIXON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287896 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13191 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287920 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13242 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287966 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8835	X	6118	-0-	-2717	-0-	799	1	199	2	Y	1071	1038	1			112
							3825	3	117	4							
02	8288	X	1499	-0-	-6789	-0-	380	1	49	2	Y	277	356	1			33
							696	3	69	4							
03	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
04	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					Y	-0-					-0-
05	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					-0-
06	6690	X	477	-0-	-6213	-0-	91	1	21	2	Y	12	11	1			1
							296	3	56	4							
07	1767	X	868	-0-	-899	-0-	328	1	43	2	Y	25	24	1			2
							248	3	221	4							
*08	846	X	846	-0-	-0-	-0-	325	1	40	2	Y	16	17	1			1
							343	3	120	4							
09	764	X	764	-0-	-0-	-0-	299	1	27	2	Y	19	8	0	10	1	2
							375	3	42	4							
*10	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	1117	1	484	2	Y	634	574	0			62
							2487	3	169	4							
*11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	600	1	99	2	Y	590	581	0			71
							1758	3	228	4							
*12	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	1524	1	359	2	Y	880	844	0			107
							4184	3	391	4							

TOTAL GAS PROD: 26,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,524

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287967 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	433	1	108	2	Y	510	497	1			53
							2075	3	64	4							
02	6608	X	-0-	-0-	-6608	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
*03	9331	X	4052	-0-	-5279	-0-	730	1	668	2	Y	549	517	1			32
							1690	3	360	4							
04	9030	X	3260	-0-	-5770	-0-	667	1	118	2	Y	439	403	1			68
							1736	3	256	4							
*05	5425	X	2308	-0-	-3117	-0-	548	1	281	2	Y	390	418	1			40
							912	3	138	4							
06	4530	X	3914	-0-	-616	-0-	692	1	156	2	Y	358	361	1			37
							2249	3	423	4							
07	4712	X	2407	-0-	-2305	-0-	795	1	105	2	Y	332	340	1			29
							605	3	537	4							
*08	4712	X	679	-0-	-4033	-0-	231	1	29	2	Y	81	104	1			6
							244	3	86	4							
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
12	3813	X	33	-0-	-3780	-0-	8	1	2	2	Y	-0-					-0-
							21	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 19,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,659

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BBG MIXON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 288246 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13300 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	11418	-0-	-300	-0-	1562	1	6075	3	N	3437	3437	0			-0-
							3781	9									
02	10556	X	9598	-0-	-958	-0-	1673	1	4894	3	N	2755	2755	0			-0-
							3031	9									
03	12741	X	9939	-0-	-2802	-0-	1676	1	5730	3	N	2303	2303	0			-0-
							2533	9									
04	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	2599	1	9701	3	N	2480	2480	0			-0-
							2728	9									
05	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	2913	1	8858	3	N	2843	2843	0			-0-
							3127	9									
06	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	2774	1	8647	3	N	3092	3092	0			-0-
							3401	9									
07	13888	X	9533	-0-	-4355	-0-	1547	1	4849	3	N	2852	2852	0			-0-
							3137	9									
08	13888	X	9159	-0-	-4729	-0-	1545	1	6409	3	N	1095	1095	0			-0-
							1205	9									
09	13440	X	6550	-0-	-6890	-0-	964	1	3481	3	N	1914	1914	0			-0-
							2105	9									
*10	13888	X	4600	-0-	-9288	-0-	740	1	2393	3	N	1334	1334	0			-0-
							1467	9									
11	13440	X	4725	-0-	-8715	-0-	725	1	2138	3	N	1693	1693	0			-0-
							1862	9									
12	9548	X	4427	-0-	-5121	-0-	710	1	1910	3	N	1643	1643	0			-0-
							1807	9									

TOTAL GAS PROD: 114,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,441

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 288533 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	10347	-0-	-782	-0-	1056	1	1217	2	Y	949	941	1			69
							6809	3	221	4							
*02	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	960	1	982	2	Y	961	966	1			64
							6587	3	96	4							
03	9238	X	8527	-0-	-711	-0-	932	1	912	2	Y	879	866	1			77
							5183	3	533	4							
04	10200	X	7828	-0-	-2372	-0-	866	1	831	2	Y	854	834	1			97
							4836	3	356	4							
*05	10726	X	9032	-0-	-1694	-0-	1076	1	983	2	Y	879	915	1			61
							5544	3	462	4							
*06	10380	X	6546	-0-	-3834	-0-	816	1	722	2	Y	657	675	1			43
							4055	3	230	4							
07	10726	X	10010	-0-	-716	-0-	1258	1	1215	2	Y	915	871	1			87
							6275	3	255	4							
08	9021	X	8090	-0-	-931	-0-	891	1	939	2	Y	612	657	1			42
							5428	3	159	4							
*09	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	1557	1	1434	2	Y	1193	1102	1			133
							8595	3	279	4							
*10	10013	X	7576	-0-	-2437	-0-	539	1	546	2	Y	1388	1377	1			144
							4826	3	138	4							
*11	9690	X	437	-0-	-9253	-0-	41	1	30	2	Y	65	209	1			-0-
							278	3	16	4							
12	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,352

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23597	X	23597	-0-	-0-	-0-	2410	1	2776	2	Y	2160	2167	1			158
							15533	3	502	4							
*02	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	1708	1	1746	2	Y	1949	1976	1			131
							11717	3	170	4							
*03	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	1470	1	1438	2	Y	1788	1762	1			157
							8180	3	840	4							
04	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	1350	1	1295	2	Y	1707	1671	1			193
							7543	3	554	4							
05	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	1558	1	1424	2	Y	1672	1750	1			115
							8035	3	669	4							
*06	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	1423	1	1260	2	Y	1393	1417	1			91
							7078	3	401	4							
*07	18319	X	18319	-0-	-0-	-0-	2323	1	2244	2	Y	1540	1485	1			146
							11587	3	471	4							
08	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	1875	1	1975	2	Y	1228	1290	1			84
							11420	3	336	4							
09	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	1475	1	1359	2	Y	1127	1085	1			126
							8142	3	264	4							
*10	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	737	1	746	2	Y	915	946	1			95
							6589	3	189	4							
*11	599	X	599	-0-	-0-	-0-	57	1	42	2	Y	82	177	1			-0-
							388	3	22	4							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,561

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288596 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 288753 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	9806	-0-	-5198	-0-	997	1	1148	2	Y	936	932	1			68
							6423	3	208	4							
*02	11788	X	8515	-0-	-3273	-0-	839	1	858	2	Y	887	896	1			59
							5758	3	84	4							
03	11470	X	9248	-0-	-2222	-0-	1012	1	990	2	Y	944	920	1			83
							5629	3	579	4							
04	10440	X	8387	-0-	-2053	-0-	929	1	892	2	Y	901	882	1			102
							5193	3	382	4							
05	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	1326	1	1211	2	Y	790	837	1			55
							6833	3	569	4							
*06	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	1635	1	1447	2	Y	787	791	1			51
							8131	3	460	4							
07	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	1255	1	1213	2	Y	877	845	1			83
							6260	3	255	4							
08	10819	X	9911	-0-	-908	-0-	1097	1	1156	2	Y	707	741	1			49
							6684	3	196	4							
*09	12480	X	9542	-0-	-2938	-0-	1127	1	1038	2	Y	870	822	1			97
							6218	3	202	4							
*10	12927	X	7397	-0-	-5530	-0-	597	1	604	2	Y	640	671	1			66
							5339	3	153	4							
*11	12510	X	429	-0-	-12081	-0-	45	1	33	2	Y	28	94	1			-0-
							303	3	17	4							
12	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,367

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290096 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12545 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	1459	1	1682	2	Y	1179	1173	1			86
							9406	3	305	4							
*02	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	1393	1	1424	2	Y	1139	1149	1			76
							9554	3	139	4							
03	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	1523	1	1490	2	Y	1082	1063	1			95
							8470	3	871	4							
04	13800	X	11472	-0-	-2328	-0-	1305	1	1252	2	Y	989	972	1			112
							7291	3	536	4							
05	14260	X	5770	-0-	-8490	-0-	689	1	629	2	Y	551	625	1			38
							3550	3	296	4							
*06	13800	X	6815	-0-	-6985	-0-	877	1	776	2	Y	503	508	1			33
							4362	3	247	4							
07	14260	X	9468	-0-	-4792	-0-	1201	1	1161	2	Y	792	750	1			75
							5991	3	244	4							
08	11160	X	6408	-0-	-4752	-0-	714	1	752	2	Y	422	468	1			29
							4350	3	128	4							
*09	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	1786	1	1646	2	Y	721	669	1			81
							9861	3	320	4							
*10	24579	X	24579	-0-	-0-	-0-	2064	1	2090	2	Y	1303	1249	1			135
							18463	3	529	4							
*11	9150	X	1470	-0-	-7680	-0-	162	1	118	2	Y	25	160	1			-0-
							1101	3	61	4							
12	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,706

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290276 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12619 - 16660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26974	X	26974	-0-	-0-	-0-	2797	1	3223	2	Y	2131	2128	1			156
							18026	3	584	4							
*02	26401	X	26401	-0-	-0-	-0-	2679	1	2739	2	Y	2125	2139	1			142
							18378	3	267	4							
03	25467	X	25467	-0-	-0-	-0-	2880	1	2819	2	Y	1903	1878	1			167
							16028	3	1647	4							
04	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	2516	1	2414	2	Y	1765	1732	1			200
							14057	3	1034	4							
05	19308	X	19308	-0-	-0-	-0-	2335	1	2133	2	Y	1637	1724	1			113
							12037	3	1002	4							
*06	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	2101	1	1860	2	Y	1065	1109	1			69
							10451	3	592	4							
07	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	1755	1	1697	2	Y	924	905	1			88
							8758	3	356	4							
08	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	1940	1	2043	2	Y	918	943	1			63
							11816	3	347	4							
*09	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	1693	1	1560	2	Y	1008	958	1			113
							9348	3	303	4							
*10	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	1099	1	1113	2	Y	917	935	1			95
							9838	3	282	4							
*11	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	175	1	128	2	Y	24	119	1			-0-
							1190	3	66	4							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,417

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 31H RRCID -> 290277 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12580 - 18851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	14412	-0-	-3258	-0-	1503	1	1732	2	Y	1071	1087	1			78
							9685	3	314	4							
*02	14364	X	13509	-0-	-855	-0-	1391	1	1422	2	Y	923	939	1			62
							9542	3	139	4							
*03	15952	X	15952	-0-	-0-	-0-	1809	1	1771	2	Y	1157	1118	1			101
							10064	3	1035	4							
04	14190	X	14179	-0-	-11	-0-	1631	1	1565	2	Y	1089	1067	1			123
							9115	3	670	4							
05	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	1863	1	1702	2	Y	1092	1140	1			75
							9602	3	800	4							
*06	15450	X	12739	-0-	-2711	-0-	1648	1	1458	2	Y	888	905	1			58
							8192	3	464	4							
07	15965	X	12629	-0-	-3336	-0-	1631	1	1577	2	Y	864	840	1			82
							8140	3	331	4							
08	15965	X	12155	-0-	-3810	-0-	1366	1	1439	2	Y	713	746	1			49
							8322	3	244	4							
09	14670	X	10430	-0-	-4240	-0-	1338	1	1233	2	Y	212	237	1			24
							7387	3	239	4							
*10	15159	X	8297	-0-	-6862	-0-	684	1	692	2	Y	571	536	1			59
							6118	3	175	4							
*11	12720	X	511	-0-	-12209	-0-	56	1	41	2	Y	7	66	1			-0-
							385	3	21	4							
12	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,587

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290303 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREWS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 295818 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12579 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	Z	50807	-0-	50807	50807	2702	1	4515	2	N	17085	17023	0			62
							24691	3	105	4							
*11	0	Z	53879	-0-	53879	104686	3115	1	5268	2	N	16701	16696	0			67
							27065	3	60	4							
12	0	Z	40456	-0-	40456	145142	2821	1	4104	2	N	11911	11921	0			57
							20429	3	13102	9							

TOTAL GAS PROD: 145,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,697

CREWS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 295819 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12641 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	Z	54653	-0-	54653	54653	3181	1	5316	2	N	15418	15362	0			56
							29073	3	123	4							
*11	0	Z	60412	-0-	60412	115065	3795	1	6418	2	N	15589	15583	0			62
							32979	3	72	4							
12	0	Z	47798	-0-	47798	162863	3547	1	5160	2	N	12188	12191	0			59
							25684	3	13407	9							

TOTAL GAS PROD: 162,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,195

CREWS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 295899 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12606 PERF.12504 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	Z	56145	-0-	56145	56145	3213	1	5369	2	N	16422	16362	0			60
							29375	3	124	4							
*11	0	Z	58936	-0-	58936	115081	3476	1	5879	2	N	17554	17544	0			70
							30206	3	66	4							
12	0	Z	42785	-0-	42785	157866	2992	1	4352	2	N	12527	12537	0			60
							21661	3	13780	9							

TOTAL GAS PROD: 157,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,503

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CREWS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 295900 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12692 PERF.12716 - 17187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	Z	57210	-0-	57210	57210	3280	1	5480	2	N	16684	16623	0			61
							29971	3	127	4							
*11	0	Z	55634	-0-	55634	112844	3324	1	5621	2	N	16128	16124	0			65
							28885	3	63	4							
12	0	Z	38867	-0-	38867	151711	2625	1	3818	2	N	12204	12210	0			59
							19000	3	13424	9							

TOTAL GAS PROD: 151,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,016

MARATHON OIL EF LLC 525398
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINOR RANCH 02 WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758

01	1550	N	1292	-0-	-258	-0-	1230	2	62	9	N	56	39	0	17	1	-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1427	3	152	9	N	138	138	0			-0-
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1362	3	383	9	Y	348	348	0			-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	891	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
05	1736	N	1246	-0-	-490	-0-	1176	3	70	9	Y	64	64	0			-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	1974	3	145	9	Y	132	132	0			-0-
08	1240	N	808	-0-	-432	-0-	777	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1200	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
10	1860	N	1248	-0-	-612	-0-	1197	3	51	9	Y	46	46	0			-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1188	3	61	9	Y	55	55	0			-0-
12	1271	N	756	-0-	-515	-0-	727	3	29	9	Y	26	26	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

01	5239	X	3821	-0-	-1418	-0-	2218	1	1603	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	1924	-0-	-904	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	4472	-0-	-1015	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	5127	-0-	-183	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3688	-0-	-632	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	3412	-0-	-1889	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	3291	-0-	-2010	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	3522	-0-	-1608	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	3617	-0-	-971	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	2267	-0-	-1423	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	1484	-0-	-2143	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3264	-0-	-208	-0-	3104	2	160	9	N	145	145	1		-0-
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3194	3	91	9	N	83	83	0		-0-
03	3410	X	3313	-0-	-97	-0-	3284	3	29	9	Y	26	26	0		-0-
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3295	3	30	9	Y	27	27	0		-0-
05	3565	X	3415	-0-	-150	-0-	3367	3	48	9	Y	44	44	0		-0-
06	3450	X	3262	-0-	-188	-0-	3237	3	25	9	Y	23	23	0		-0-
07	3565	X	871	-0-	-2694	-0-	871	3			Y	-0-				-0-
08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3411	3	30	9	Y	27	27	0		-0-
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3346	3	39	9	Y	35	35	0		-0-
10	3410	X	3391	-0-	-19	-0-	3369	3	22	9	Y	20	20	0		-0-
11	3330	X	2767	-0-	-563	-0-	2738	3	29	9	Y	26	26	0		-0-
12	3503	X	1651	-0-	-1852	-0-	1643	3	8	9	Y	7	7	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 35,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	868	-0-	-2387	-0-	119	1	651	3	Y	88	93	0		1
							1	4	97	9						
02	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	99	1	988	3	Y	147	145	0		3
							1	4	162	9						
03	46345	X	1372	-0-	-44973	-0-	155	1	844	3	Y	336	335	0		4
							3	4	370	9						
04	9990	X	289	-0-	-9701	-0-	31	1	201	3	Y	51	54	0		1
							1	4	56	9						
05	10323	X	3176	-0-	-7147	-0-	250	1	2304	3	Y	563	557	0		7
							3	4	619	9						
06	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	204	1	917	3	Y	491	489	0		9
							5	4	540	9						
*07	1395	X	409	-0-	-986	-0-	132	1	172	3	Y	94	101	0		2
							2	4	103	9						
*08	320	X	320	-0-	-0-	-0-	118	1	18	3	Y	165	164	0		3
							2	4	182	9						
09	3060	X	359	-0-	-2701	-0-	118	1	1	4	Y	218	217	0		4
							240	9								
10	3162	X	553	-0-	-2609	-0-	139	1	201	3	Y	190	190	0		4
							4	4	209	9						
11	1680	X	519	-0-	-1161	-0-	126	1	269	3	Y	111	113	0		2
							2	4	122	9						
12	403	X	322	-0-	-81	-0-	96	1	151	3	Y	65	66	0		1
							3	4	72	9						

TOTAL GAS PROD: 11,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,519

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	534	1	204	3	Y	466	466	0			7
							15	4	513	9							
02	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	513	1	97	3	Y	419	375	0	41	1	10
							15	4	461	9							
03	1674	X	1319	-0-	-355	-0-	539	1	188	3	Y	525	523	0			12
							14	4	578	9							
04	1620	X	1396	-0-	-224	-0-	307	1	640	3	Y	403	404	0			11
							6	4	443	9							
05	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	422	1	829	3	Y	439	436	0			14
							9	4	483	9							
06	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	482	1	762	3	Y	425	430	0			9
							14	4	468	9							
*07	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	519	1	1138	3	Y	411	414	0			6
							11	4	452	9							
*08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	506	1	376	3	Y	401	399	0			8
							12	4	441	9							
09	1890	N	1180	-0-	-710	-0-	498	1	158	3	Y	467	466	0			9
							10	4	514	9							
10	2139	N	1321	-0-	-818	-0-	513	1	350	3	Y	405	404	0			10
							12	4	446	9							
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	505	1	642	3	Y	446	443	0			13
							13	4	491	9							
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	517	1	352	3	Y	391	396	0			8
							10	4	430	9							

TOTAL GAS PROD: 17,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,198

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	12	2	2	9	N	2	2	0			-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	15	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	22	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	12	N	6	-0-	-6	-0-	2	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	5	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
10	14	N	10	-0-	-4	-0-	4	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	14	3	18	9	Y	16	16	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1270	2	64	9	N	58	58	1			-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	980	3	22	9	N	20	20	0			-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1485	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1224	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1138	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
06	1440	N	703	-0-	-737	-0-	697	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
07	1271	N	576	-0-	-695	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
08	1147	N	192	-0-	-955	-0-	190	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1548	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1160	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	517	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
12	1550	N	1070	-0-	-480	-0-	1040	3	30	9	Y	27	27	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1539	-0-	-662	-0-	48	1	1422	2	N	63	62	0	1	1	-0-
							69	9									
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	24	1	655	3	N	45	45	0			-0-
							50	9									
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	38	1	1193	3	Y	85	85	0			-0-
							94	9									
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	40	1	1210	3	Y	164	164	0			-0-
							180	9									
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	44	1	1100	3	Y	133	133	0			-0-
							146	9									
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	49	1	1140	3	Y	93	93	0			-0-
							102	9									
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	57	1	1347	3	Y	90	90	0			-0-
							99	9									
08	3100	N	3160	-0-	60	60	131	1	2910	3	Y	108	108	0			-0-
							119	9									
09	3000	N	3042	-0-	42	102	139	1	2846	3	Y	52	52	0			-0-
							57	9									
10	3058	N	2956	-0-	-102	-0-	134	1	2705	3	Y	106	106	0			-0-
							117	9									
*11	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	367	1	7983	3	Y	105	105	0			-0-
							116	9									
12	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	261	1	4811	3	Y	197	197	0			-0-
							217	9									

TOTAL GAS PROD: 32,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,241

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	407	-0-	-2135	-0-	88	2	319	9	N	290	290	0			-0-
02	337	X	337	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	N	251	251	0			-0-
							276	9									
03	660	X	660	-0-	-0-	-0-	361	3	299	9	Y	272	272	0			-0-
04	514	X	514	-0-	-0-	-0-	220	3	294	9	Y	267	267	0			-0-
05	219	X	219	-0-	-0-	-0-	43	3	176	9	Y	160	160	0			-0-
06	270	X	270	-0-	-0-	-0-	25	3	245	9	Y	223	223	0			-0-
07	262	X	262	-0-	-0-	-0-	25	3	237	9	Y	215	215	0			-0-
08	248	X	248	-0-	-0-	-0-	21	3	227	9	Y	206	206	0			-0-
09	276	X	276	-0-	-0-	-0-	24	3	252	9	Y	229	229	0			-0-
10	260	X	260	-0-	-0-	-0-	30	3	230	9	Y	209	209	0			-0-
*11	90	X	90	-0-	-0-	-0-	15	3	75	9	Y	68	68	0			-0-
12	55	X	55	-0-	-0-	-0-	10	3	45	9	Y	41	41	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,431

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 17622 PERF.12860 - 17482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1265					N	-0-					-0-
02	1265	X	-0-	-0-	-1265	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
02	2576	X	1720	-0-	-856	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
03	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
04	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	5	-0-	-1886	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1822	-0-	-8	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
08	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	1114	-0-	-1955	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	1692	-0-	-1278	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2439	-0-	-630	-0-	2439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

01	7657	X	2273	-0-	-5384	-0-	424	1	1571	3	Y	247	232	0	23
							6	4	272	9					
02	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	413	1	1335	3	Y	204	219	0	8
							9	4	224	9					
03	4309	X	3546	-0-	-763	-0-	516	1	2676	3	Y	309	303	0	14
							14	4	340	9					
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	461	1	3718	3	Y	360	360	0	14
							12	4	396	9					
05	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	642	1	4791	3	Y	401	400	0	15
							26	4	441	9					
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	546	1	3109	3	Y	265	268	0	12
							22	4	292	9					
*07	4743	X	2375	-0-	-2368	-0-	466	1	1746	3	Y	136	142	0	6
							13	4	150	9					
*08	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	407	1	1607	3	Y	63	66	0	3
							12	4	69	9					
09	5700	X	2130	-0-	-3570	-0-	387	1	1659	3	Y	69	69	0	3
							8	4	76	9					
10	5890	X	2260	-0-	-3630	-0-	421	1	1669	3	Y	144	140	0	7
							12	4	158	9					
11	3960	X	1643	-0-	-2317	-0-	387	1	1058	3	Y	157	157	0	7
							25	4	173	9					
12	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	806	1	4280	3	Y	504	489	0	22
							118	4	554	9					

TOTAL GAS PROD: 38,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,859

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2386	-0-	-218	-0-	531	1	1484	3	Y	333	329	0			11
							5	4	366	9							
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	632	1	1643	3	Y	382	373	0	8	1	12
							8	4	420	9							
03	3968	X	3956	-0-	-12	-0-	745	1	2732	3	Y	432	434	0			10
							4	4	475	9							
04	3840	X	3271	-0-	-569	-0-	673	1	2166	3	Y	381	380	0			11
							13	4	419	9							
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	737	1	2637	3	Y	688	676	0			23
							10	4	757	9							
06	3840	X	3462	-0-	-378	-0-	669	1	2134	3	Y	591	597	0			17
							9	4	650	9							
*07	3968	X	2397	-0-	-1571	-0-	453	1	1469	3	Y	426	428	0			15
							6	4	469	9							
*08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	668	1	1628	3	Y	499	494	0			20
							14	4	549	9							
09	4020	X	2599	-0-	-1421	-0-	614	1	1511	3	Y	426	428	0			18
							5	4	469	9							
10	4154	X	2436	-0-	-1718	-0-	648	1	1325	3	Y	415	415	0			18
							6	4	457	9							
11	3450	X	2388	-0-	-1062	-0-	616	1	1343	3	Y	377	379	0			16
							14	4	415	9							
12	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	741	1	6509	3	Y	438	433	0			21
							11	4	482	9							

TOTAL GAS PROD: 40,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,388

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	657	1	435	3	Y	458	446	0			15
							6	4	504	9							
02	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	691	1	134	3	Y	291	291	0	6	1	9
							8	4	320	9							
03	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	693	1	421	3	Y	403	403	0			9
							3	4	443	9							
04	1560	X	1085	-0-	-475	-0-	362	1	430	3	Y	260	262	0			7
							7	4	286	9							
05	1612	X	1278	-0-	-334	-0-	393	1	543	3	Y	306	303	0			10
							5	4	337	9							
06	1560	X	1302	-0-	-258	-0-	379	1	625	3	Y	267	269	0			8
							4	4	294	9							
*07	1550	X	1161	-0-	-389	-0-	352	1	511	3	Y	266	265	0			9
							5	4	293	9							
*08	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	386	1	475	3	Y	264	262	0			11
							8	4	290	9							
09	1440	X	1136	-0-	-304	-0-	359	1	519	3	Y	232	233	0			10
							3	4	255	9							
10	1333	X	1130	-0-	-203	-0-	381	1	504	3	Y	220	220	0			10
							3	4	242	9							
11	1290	X	669	-0-	-621	-0-	213	1	313	3	Y	125	130	0			5
							5	4	138	9							
12	1178	X	502	-0-	-676	-0-	124	1	281	3	Y	87	88	0			4
							1	4	96	9							

TOTAL GAS PROD: 13,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,179

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	174	3	29	9	N	26	26	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	51	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1160	-0-	-1227	-0-	988	2	172	9	N	156	155	0	1	1	-0-
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1660	3	252	9	N	229	229	0			-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	376	3	151	9	Y	137	137	0			-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	761	3	224	9	Y	204	204	0			-0-
05	2108	N	1113	-0-	-995	-0-	920	3	193	9	Y	175	175	0			-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	405	3	180	9	Y	164	164	0			-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	1116	N	852	-0-	-264	-0-	657	3	195	9	Y	177	177	0			-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	775	3	207	9	Y	188	188	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2061	3	341	9	Y	310	310	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,740

SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3997	-0-	-374	-0-	3795	2	202	9	N	184	184	1			-0-
02	3836	X	3533	-0-	-303	-0-	3485	3	48	9	N	44	44	0			-0-
03	4309	X	3592	-0-	-717	-0-	3578	3	14	9	N	13	13	0			-0-
04	4170	X	3505	-0-	-665	-0-	3492	3	13	9	N	12	12	0			-0-
05	3999	X	3653	-0-	-346	-0-	3632	3	21	9	N	19	19	0			-0-
06	3870	X	3821	-0-	-49	-0-	3809	3	12	9	N	11	11	0			-0-
07	3906	X	3817	-0-	-89	-0-	3806	3	11	9	N	10	10	0			-0-
08	DLQ G-10		3555	-0-	3555	3555	3544	3	11	9	N	10	10	0			-0-
09	DLQ G-10		2606	-0-	2606	6161	2596	3	10	9	N	9	9	0			-0-
10	DLQ G-10		3226	-0-	3226	9387	3226	3			N	-0-					-0-
11	11467	X	2080	-0-	-9387	-0-	2070	3	10	9	N	9	9	0			-0-
12	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4179	3	9	9	N	8	8	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	20	2	59	9	N	54	54	0			-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	26	3	98	9	N	89	89	0			-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	156	3	105	9	Y	95	95	0			-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	94	3	100	9	Y	91	91	0			-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	30	3	97	9	Y	88	88	0			-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	10	3	81	9	Y	74	74	0			-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	28	3	85	9	Y	77	77	0			-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	3	1	287	3	Y	76	76	0			-0-
							84	9									
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	Y	71	71	0			-0-
							78	9									
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	3	1	218	3	Y	71	71	0			-0-
							78	9									
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	5	1	323	3	Y	60	60	0			-0-
							66	9									
12	217	N	36	-0-	-181	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	14	-0-	-3737	-0-	6	2	8	9	N	7	7	0			-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	63	X	63	-0-	-0-	-0-	54	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
10	71	X	71	-0-	-0-	-0-	59	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2030	-0-	-1535	-0-	520	1	1021	3	Y	431	427	0			7
							15	4	474	9							
02	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	462	1	810	3	Y	280	253	0	28	1	6
							13	4	308	9							
03	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	580	1	1180	3	Y	308	307	0			7
							15	4	339	9							
04	1980	X	846	-0-	-1134	-0-	320	1	241	3	Y	254	254	0			7
							6	4	279	9							
05	2046	X	1836	-0-	-210	-0-	467	1	937	3	Y	384	379	0			12
							10	4	422	9							
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	404	1	1750	3	Y	204	212	0			4
							14	4	224	9							
*07	3100	N	3143	-0-	43	43	551	1	1859	3	Y	655	650	0			9
							12	4	721	9							
*08	833	X	790	-0-	-43	-0-	146	1	5	3	Y	578	576	0			11
							3	4	636	9							
09	2790	X	672	-0-	-2118	-0-	148	1	3	4	Y	474	476	0			9
							521	9									
10	3162	X	673	-0-	-2489	-0-	160	1	1	3	Y	462	459	0			12
							4	4	508	9							
11	3030	X	661	-0-	-2369	-0-	127	1	3	4	Y	483	481	0			14
							531	9									
12	3131	X	1349	-0-	-1782	-0-	233	1	11	3	Y	1000	993	0			21
							5	4	1100	9							

TOTAL GAS PROD: 18,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,513

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
02	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	15	-0-	-255	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
10	T. A.		27	-0-	27	42	27	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382

01	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	1095	2	88	9	N	80	80	1			-0-
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	2645	3	460	9	N	418	418	0			-0-
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	2939	3	204	9	N	185	185	0			-0-
04	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1695	3	182	9	N	165	165	0			-0-
05	3441	X	1766	-0-	-1675	-0-	1512	3	254	9	N	231	231	0			-0-
06	3330	X	939	-0-	-2391	-0-	845	3	94	9	N	85	85	0			-0-
07	3441	X	569	-0-	-2872	-0-	506	3	63	9	N	57	57	0			-0-
08	DLQ G-10		1296	-0-	1296	1296	1173	3	123	9	N	112	112	0			-0-
09	DLQ G-10		952	-0-	952	2248	839	3	113	9	N	103	103	0			-0-
10	DLQ G-10		1539	-0-	1539	3787	1370	3	169	9	N	154	154	0			-0-
11	4487	X	700	-0-	-3787	-0-	593	3	107	9	N	97	97	0			-0-
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1191	3	261	9	N	237	237	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,924

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	3877	2	217	9	N	197	197	1	-0-
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3307	3	198	9	N	180	180	0	-0-
03	3782	X	3606	-0-	-176	-0-	3543	3	63	9	Y	57	57	0	-0-
04	3600	X	3310	-0-	-290	-0-	3252	3	58	9	Y	53	53	0	-0-
05	4092	X	3478	-0-	-614	-0-	3379	3	99	9	Y	90	90	0	-0-
06	3960	X	3299	-0-	-661	-0-	3210	3	89	9	Y	81	81	0	-0-
07	3875	X	3081	-0-	-794	-0-	3017	3	64	9	Y	58	58	0	-0-
08	DLQ G-10		1637	-0-	1637	1637	1624	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
09	DLQ G-10		3078	-0-	3078	4715	3028	3	50	9	Y	45	45	0	-0-
10	DLQ G-10		3508	-0-	3508	8223	3429	3	79	9	Y	72	72	0	-0-
11	9872	X	1649	-0-	-8223	-0-	1584	3	65	9	Y	59	59	0	-0-
12	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2174	3	55	9	Y	50	50	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 36,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	364	-0-	-287	-0-	325	1	3	3	Y	28	26	0	3
							5	4	31	9					
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	304	1	1	3	Y	60	61	0	2
							6	4	66	9					
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	377	1	1	3	Y	58	57	0	3
							10	4	64	9					
04	360	N	49	-0-	-311	-0-	48	1	1	4	Y	-0-	3	0	-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	417	1	11	4	Y	55	52	0	3
							61	9							
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	705	1	44	4	Y	72	72	0	3
							79	9							
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	783	1	115	4	Y	63	63	0	3
							69	9							

TOTAL GAS PROD: 3,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2070	-0-	-286	-0-	414	1	14	3	Y	1482	1465	0			23
							12	4	1630	9							
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	459	1	94	3	Y	1348	1207	0	133	1	31
							13	4	1483	9							
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	560	1	498	3	Y	827	839	0			19
							15	4	910	9							
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	489	1	624	3	Y	898	893	0			24
							9	4	988	9							
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	241	1	1043	3	Y	701	703	0			22
							5	4	771	9							
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	232	1	896	3	Y	791	797	0			16
							8	4	870	9							
*07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	378	1	322	3	Y	329	340	0			5
							8	4	362	9							
*08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	320	1	584	3	Y	487	482	0			10
							7	4	536	9							
09	2220	N	1984	-0-	-236	-0-	229	1	1014	3	Y	669	666	0			13
							5	4	736	9							
10	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	205	1	1265	3	Y	1186	1169	0			30
							5	4	1305	9							
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	189	1	1221	3	Y	1208	1204	0			34
							5	4	1329	9							
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	218	1	1150	3	Y	1190	1199	0			25
							5	4	1309	9							

TOTAL GAS PROD: 24,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,116

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	131
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	131
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	131
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	131
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	131
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	131
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	131
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	131
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	131
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	131
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	131
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	131

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	698	-0-	-2619	-0-	265	1	7	3	Y	384	390	0	12
							4	4	422	9					
02	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	263	1	794	3	Y	376	366	0	22
							5	4	414	9					
03	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	595	1	1062	3	Y	889	875	0	36
							7	4	978	9					
04	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	653	1	540	3	Y	919	931	0	24
							12	4	1011	9					
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	791	1	909	3	Y	1113	1095	0	42
							9	4	1224	9					
06	2550	X	1893	-0-	-657	-0-	723	1	377	3	Y	707	744	0	5
							15	4	778	9					
07	2635	X	2091	-0-	-544	-0-	779	1	483	3	Y	745	743	0	7
							9	4	820	9					
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	788	1	2133	3	Y	739	736	0	10
							10	4	813	9					
09	2850	X	1183	-0-	-1667	-0-	559	1	504	3	Y	102	110	0	2
							8	4	112	9					
10	2945	X	1269	-0-	-1676	-0-	465	1	688	3	Y	97	97	0	2
							9	4	107	9					
11	3630	X	1683	-0-	-1947	-0-	737	1	813	3	Y	106	106	0	2
							16	4	117	9					
12	3751	X	1572	-0-	-2179	-0-	836	1	573	3	Y	134	134	0	2
							16	4	147	9					

TOTAL GAS PROD: 23,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,311

RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	3	1	157	2	N	110	110	0	-0-
							121	9							
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	306	3	75	9	N	68	68	0	-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	199	3	89	9	Y	81	81	0	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	42	0	-0-
05	341	N	56	-0-	-285	-0-	44	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
06	300	N	41	-0-	-259	-0-	15	3	26	9	Y	24	24	0	-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	10	3	34	9	Y	31	31	0	-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	18	3	39	9	Y	35	35	0	-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	24	3	47	9	Y	43	43	0	-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	5	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	26	3	9	9	Y	8	8	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	419	1	4	3	Y	399	372	0			37
							6	4	439	9							
02	546	X	546	-0-	-0-	-0-	350	1	7	3	Y	165	196	0			6
							7	4	182	9							
03	752	X	752	-0-	-0-	-0-	595	1	8	3	Y	121	122	0			5
							16	4	133	9							
04	840	X	420	-0-	-420	-0-	352	1	5	3	Y	49	52	0			2
							9	4	54	9							
05	868	X	472	-0-	-396	-0-	405	1	5	3	Y	42	42	0			2
							16	4	46	9							
06	840	X	202	-0-	-638	-0-	181	1	1	3	Y	14	15	0			1
							5	4	15	9							
07	744	X	388	-0-	-356	-0-	352	1	1	3	Y	24	24	0			1
							9	4	26	9							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	438	1	4	3	Y	118	113	0			5
							64	4	130	9							

TOTAL GAS PROD: 4,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 932

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2237	-0-	-677	-0-	1980	2	257	9	N	234	207	0	27	1	-0-
02	2632	X	1282	-0-	-1350	-0-	1142	3	140	9	N	127	127	0			-0-
03	2852	X	849	-0-	-2003	-0-	740	3	109	9	Y	99	99	0			-0-
04	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1753	3	194	9	Y	176	176	0			-0-
05	2232	X	898	-0-	-1334	-0-	801	3	97	9	Y	88	88	0			-0-
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1644	3	204	9	Y	185	185	0			-0-
07	2015	N	937	-0-	-1078	-0-	804	3	133	9	Y	121	121	0			-0-
08	899	N	749	-0-	-150	-0-	605	3	144	9	Y	131	131	0			-0-
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2137	3	237	9	Y	215	215	0			-0-
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1747	3	191	9	Y	174	174	0			-0-
*11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1684	3	194	9	Y	176	176	0			-0-
12	2449	N	1717	-0-	-732	-0-	1543	3	174	9	Y	158	158	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,884

SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	3001	-0-	-2920	-0-	460	1	1532	3	Y	911	854	0			85
							7	4	1002	9							
02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	342	1	1334	3	Y	487	553	0			19
							7	4	536	9							
03	5425	X	2327	-0-	-3098	-0-	477	1	1057	3	Y	709	696	0			32
							13	4	780	9							
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	513	1	2348	3	Y	739	743	0			28
							14	4	813	9							
05	3782	X	2959	-0-	-823	-0-	506	1	1633	3	Y	727	728	0			27
							20	4	800	9							
06	2910	X	2845	-0-	-65	-0-	510	1	1568	3	Y	681	677	0			31
							18	4	749	9							
*07	3813	X	2249	-0-	-1564	-0-	434	1	1170	3	Y	575	581	0			25
							12	4	633	9							
*08	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	267	1	602	3	Y	354	364	0			15
							8	4	389	9							
09	3690	X	1346	-0-	-2344	-0-	269	1	610	3	Y	420	415	0			20
							5	4	462	9							
10	2945	X	1952	-0-	-993	-0-	355	1	1094	3	Y	448	447	0			21
							10	4	493	9							
11	2850	X	2203	-0-	-647	-0-	481	1	1208	3	Y	439	440	0			20
							31	4	483	9							
12	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	538	1	1272	3	Y	479	478	0			21
							79	4	527	9							

TOTAL GAS PROD: 28,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,969

FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1248	-0-	-209	-0-	432	1	539	3	Y	246	231	0			23
							6	4	271	9							
02	571	X	571	-0-	-0-	-0-	351	1	46	3	Y	152	169	0			6
							7	4	167	9							
03	1457	X	712	-0-	-745	-0-	452	1	87	3	Y	146	145	0			7
							12	4	161	9							
04	1200	X	704	-0-	-496	-0-	439	1	99	3	Y	140	142	0			5
							12	4	154	9							
05	1240	X	667	-0-	-573	-0-	454	1	51	3	Y	131	131	0			5
							18	4	144	9							
06	1200	X	522	-0-	-678	-0-	265	1	182	3	Y	61	63	0			3
							8	4	67	9							
*07	713	X	628	-0-	-85	-0-	461	1	57	3	Y	89	88	0			4
							12	4	98	9							
*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	404	1	46	3	Y	57	59	0			2
							11	4	63	9							
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	378	1	76	3	Y	64	63	0			3
							7	4	70	9							
10	620	N	510	-0-	-110	-0-	443	1	2	3	Y	48	49	0			2
							12	4	53	9							
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	559	1	35	4	Y	249	240	0			11
							274	9									
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	550	1	81	4	Y	358	353	0			16
							394	9									

TOTAL GAS PROD: 8,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,741

CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	14041	-0-	-95	-0-	959	1	12890	3	Y	161	153	0			15
							15	4	177	9							
02	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	929	1	11622	3	Y	98	109	0			4
							20	4	108	9							
03	13950	X	10104	-0-	-3846	-0-	706	1	9251	3	Y	115	114	0			5
							20	4	127	9							
04	13590	X	11077	-0-	-2513	-0-	788	1	10144	3	Y	113	114	0			4
							21	4	124	9							
05	14043	X	12794	-0-	-1249	-0-	956	1	11684	3	Y	104	104	0			4
							40	4	114	9							
06	13590	X	9331	-0-	-4259	-0-	698	1	8530	3	Y	61	62	0			3
							36	4	67	9							
*07	14043	X	9688	-0-	-4355	-0-	689	1	8815	3	Y	147	144	0			6
							22	4	162	9							
*08	DLQ G-10		4984	-0-	4984	4984	326	1	4602	3	Y	42	46	0			2
							10	4	46	9							
09	DLQ G-10		1860	-0-	1860	6844	374	1	1321	3	Y	144	139	0			7
							7	4	158	9							
10	DLQ G-10		892	-0-	892	7736	391	1	341	3	Y	135	136	0			6
							11	4	149	9							
*11	8571	X	835	-0-	-7736	-0-	356	1	347	3	Y	99	101	0			4
							23	4	109	9							
12	774	X	774	-0-	-0-	-0-	383	1	181	3	Y	140	138	0			6
							56	4	154	9							

TOTAL GAS PROD: 89,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,359

PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	1321	-0-	-5964	-0-	560	1	16	3	Y	674	674	0			7
							4	4	741	9							
02	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	528	1	40	3	Y	751	742	0			16
							6	4	826	9							
03	7254	X	1490	-0-	-5764	-0-	517	1	14	3	Y	863	868	0			11
							10	4	949	9							
04	1680	X	303	-0-	-1377	-0-	225	1	5	3	Y	63	73	0			1
							4	4	69	9							
05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	634	1	28	3	Y	1235	1221	0			15
							5	4	1359	9							
06	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	619	1	28	3	Y	1326	1316	0			25
							11	4	1459	9							
*07	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	689	1	35	3	Y	1177	1181	0			21
							10	4	1295	9							
*08	3100	N	4870	-0-	1770	1770	816	1	2426	3	Y	1468	1463	0			26
							13	4	1615	9							
09	3000	N	4596	-0-	1596	3366	843	1	3704	3	Y	35	60	0			1
							10	4	39	9							
10	3100	N	2411	-0-	-689	2677	689	1	1674	3	Y	25	26	0			-0-
							20	4	28	9							
*11	3369	X	692	-0-	-2677	-0-	603	1	43	3	Y	34	33	0			1
							9	4	37	9							
12	2294	X	267	-0-	-2027	-0-	252	1	7	4	Y	7	8	0			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 23,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,658

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	610	1	782	3	Y	295	285	0			10
							81	4	325	9							
02	T. A.		1797	-0-	1797	1797	661	1	757	3	Y	254	254	0			10
							100	4	279	9							
03	T. A.		6898	-0-	6898	8695	772	1	5755	3	Y	238	239	0			9
							109	4	262	9							
04	T. A.		2103	-0-	2103	10798	350	1	1569	3	Y	123	127	0			5
							49	4	135	9							
05	T. A.		1259	-0-	1259	12057	281	1	804	3	Y	104	105	0			4
							60	4	114	9							
06	13292	X	1235	-0-	-12057	-0-	458	1	519	3	Y	150	147	0			7
							93	4	165	9							
07	5952	X	1283	-0-	-4669	-0-	506	1	557	3	Y	154	154	0			7
							51	4	169	9							
08	5952	X	1348	-0-	-4604	-0-	500	1	592	3	Y	160	160	0			7
							80	4	176	9							
09	2100	X	1666	-0-	-434	-0-	633	1	796	3	Y	168	167	0			8
							52	4	185	9							
10	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	656	1	956	3	Y	159	159	0			8
							132	4	175	9							
11	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	676	1	965	3	Y	255	250	0			13
							96	4	281	9							
12	1736	X	1445	-0-	-291	-0-	855	1	297	3	Y	170	176	0			7
							106	4	187	9							

TOTAL GAS PROD: 24,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,230

THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		930	-0-	930	2034	778	2	152	9	N	138	128	0	10	1	-0-
02	2698	X	664	-0-	-2034	-0-	616	3	48	9	N	44	44	0			-0-
03	916	X	916	-0-	-0-	-0-	833	3	83	9	Y	75	75	0			-0-
04	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1054	3	86	9	Y	78	78	0			-0-
05	930	X	111	-0-	-819	-0-	72	3	39	9	Y	35	35	0			-0-
06	900	X	42	-0-	-858	-0-	34	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
07	1178	X	11	-0-	-1167	-0-	9	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	8	X	8	-0-	-0-	-0-	6	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	X	45	-0-	-79	-0-	31	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3326	-0-	-673	-0-	3055	2	271	9	N	246	204	0	42	1	-0-
02	3388	X	2229	-0-	-1159	-0-	2072	3	157	9	N	143	143	0			-0-
03	4464	X	2805	-0-	-1659	-0-	2632	3	173	9	Y	157	157	0			-0-
04	4320	X	1524	-0-	-2796	-0-	1228	3	296	9	Y	269	269	0			-0-
05	3317	X	1131	-0-	-2186	-0-	1067	3	64	9	Y	58	58	0			-0-
06	3210	X	2646	-0-	-564	-0-	2475	3	171	9	Y	155	155	0			-0-
07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2765	3	219	9	Y	199	199	0			-0-
08	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2106	3	144	9	Y	131	131	0			-0-
09	2640	X	1884	-0-	-756	-0-	1608	3	276	9	Y	251	251	0			-0-
10	2976	X	1990	-0-	-986	-0-	1873	3	117	9	Y	106	106	0			-0-
11	2880	X	341	-0-	-2539	-0-	333	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2817	3	232	9	Y	211	211	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,933

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	3256	-0-	-2634	-0-	283	1	2629	2	N	313	311	0	2	1	-0-
							344	9									
02	5320	X	1463	-0-	-3857	-0-	124	1	833	3	N	460	460	0			-0-
							506	9									
03	5890	X	2423	-0-	-3467	-0-	111	1	1564	3	Y	680	680	0			-0-
							748	9									
04	3300	X	2603	-0-	-697	-0-	64	1	1767	3	Y	702	702	0			-0-
							772	9									
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	116	1	2388	3	Y	1223	1223	0			-0-
							1345	9									
06	3150	X	3138	-0-	-12	-0-	144	1	2218	3	Y	705	705	0			-0-
							776	9									
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	165	1	2450	3	Y	961	961	0			-0-
							1057	9									
08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	185	1	2637	3	Y	1270	1270	0			-0-
							1397	9									
09	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	188	1	2653	3	Y	1229	1229	0			-0-
							1352	9									
10	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	438	1	5551	3	Y	996	996	0			-0-
							1096	9									
*11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	356	1	4239	3	Y	636	636	0			-0-
							700	9									
12	4340	X	2861	-0-	-1479	-0-	139	1	1967	3	Y	686	686	0			-0-
							755	9									

TOTAL GAS PROD: 44,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,861

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	398	1	1948	3	Y	393	367	0			37
							6	4	432	9							
02	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	372	1	539	3	Y	371	394	0			14
							8	4	408	9							
03	3751	X	3293	-0-	-458	-0-	593	1	2362	3	Y	293	294	0			13
							16	4	322	9							
04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	591	1	2764	3	Y	314	315	0			12
							16	4	345	9							
05	2790	X	566	-0-	-2224	-0-	362	1	1	3	Y	172	178	0			6
							14	4	189	9							
06	3180	X	161	-0-	-3019	-0-	105	1	1	3	Y	47	51	0			2
							3	4	52	9							
*07	3844	X	954	-0-	-2890	-0-	133	1	721	3	Y	87	85	0			4
							4	4	96	9							
*08	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	217	1	2132	3	Y	193	189	0			8
							7	4	212	9							
09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	357	1	3212	3	Y	191	190	0			9
							7	4	210	9							
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	466	1	3151	3	Y	187	187	0			9
							14	4	206	9							
11	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	391	1	2088	3	Y	188	189	0			8
							26	4	207	9							
12	3906	X	2664	-0-	-1242	-0-	430	1	1904	3	Y	243	240	0			11
							63	4	267	9							

TOTAL GAS PROD: 28,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,679

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	570	1	298	3	Y	1750	1712	1			60
							75	4	1925	9							
02	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	617	1	130	3	Y	280	329	1			11
							94	4	308	9							
03	1302	X	745	-0-	-557	-0-	467	1	34	3	Y	162	167	1			6
							66	4	178	9							
04	2790	X	575	-0-	-2215	-0-	324	1	1	3	Y	186	184	1			8
							45	4	205	9							
05	2883	X	776	-0-	-2107	-0-	474	1	17	3	Y	167	169	1			6
							101	4	184	9							
06	2790	X	765	-0-	-2025	-0-	547	1	4	3	Y	94	96	1			4
							111	4	103	9							
07	1271	X	831	-0-	-440	-0-	629	1	64	4	Y	125	123	1			6
							138	9									
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	677	1	1	3	Y	188	185	1			9
							108	4	207	9							
09	780	N	751	-0-	-29	-0-	535	1	44	4	Y	156	158	1			7
							172	9									
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	613	1	124	4	Y	188	186	1			9
							207	9									
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	647	1	92	4	Y	220	218	1			11
							242	9									
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	843	1	104	4	Y	109	115	1			5
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 12,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,625

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2367	-0-	-206	-0-		525	1	1102	3	Y	610	607	0			21
								69	4	671	9							
02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-		506	1	1180	3	Y	408	413	0			16
								77	4	449	9							
03	2573	X	2285	-0-	-288	-0-		540	1	1310	3	Y	326	329	0			13
								76	4	359	9							
04	2280	X	515	-0-	-1765	-0-		268	1	2	3	Y	189	194	0			8
								37	4	208	9							
05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-		584	1	1488	3	Y	426	419	0			15
								125	4	469	9							
06	2370	X	2289	-0-	-81	-0-		699	1	1160	3	Y	262	265	0			12
								142	4	288	9							
07	2449	X	2260	-0-	-189	-0-		650	1	1282	3	Y	238	239	0			11
								66	4	262	9							
08	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-		587	1	1176	3	Y	295	293	0			13
								94	4	325	9							
09	2580	X	2214	-0-	-366	-0-		430	1	1355	3	Y	357	353	0			17
								36	4	393	9							
10	2666	X	1961	-0-	-705	-0-		442	1	1068	3	Y	329	330	0			16
								89	4	362	9							
11	2280	X	1057	-0-	-1223	-0-		188	1	728	3	Y	104	115	0			5
								27	4	114	9							
12	2294	X	863	-0-	-1431	-0-		518	1	64	4	Y	255	249	0			11
								281	9									

TOTAL GAS PROD: 22,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,799

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9809	X	6171	-0-	-3638	-0-		5931	2	240	9	N	218	136	0	82	1	-0-
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-		4229	3	114	9	N	104	104	0			-0-
03	7688	X	5073	-0-	-2615	-0-		4974	3	99	9	Y	90	90	0			-0-
04	5070	X	571	-0-	-4499	-0-		570	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	6169	X	284	-0-	-5885	-0-		277	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
06	5970	X	3903	-0-	-2067	-0-		3903	3			Y	-0-					-0-
07	5084	X	2961	-0-	-2123	-0-		2953	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
08	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-		4939	3	74	9	Y	67	67	0			-0-
09	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-		5108	3			Y	-0-					-0-
10	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-		4183	3	39	9	Y	35	35	0			-0-
11	4860	X	3722	-0-	-1138	-0-		3655	3	67	9	Y	61	61	0			-0-
12	5270	X	3767	-0-	-1503	-0-		3712	3	55	9	Y	50	50	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	2	1	251	2	N	98	98	0			-0-
							108	9									
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	19	1	2106	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-					-0-
04	7500	X	3947	-0-	-3553	-0-	236	1	3257	3	Y	408	396	0			12
							5	4	449	9							
05	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	819	1	8485	3	Y	585	576	0			21
							31	4	644	9							
06	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	798	1	7686	3	Y	1225	1216	0			30
							40	4	1348	9							
*07	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	811	1	7367	3	Y	1241	1261	0			10
							26	4	1365	9							
*08	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	764	1	7090	3	Y	1109	1105	0			14
							23	4	1220	9							
09	11520	X	655	-0-	-10865	-0-	200	1	4	4	Y	410	420	0			4
							451	9									
10	10230	X	1108	-0-	-9122	-0-	281	1	3	4	Y	749	748	0			5
							824	9									
11	9870	X	1038	-0-	-8832	-0-	260	1	4	4	Y	704	703	0			6
							774	9									
12	9579	X	5207	-0-	-4372	-0-	444	1	3530	3	Y	1115	1113	0			8
							6	4	1227	9							

TOTAL GAS PROD: 50,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,546

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	275					Y	-0-					-0-
02	4320	X	4045	-0-	-275	-0-	445	1	1007	3	Y	2353	2303	0			50
							5	4	2588	9							
03	3100	N	3563	-0-	463	463	450	1	862	3	Y	2038	2062	0			26
							9	4	2242	9							
04	585	N	122	-0-	-463	-0-	96	1	1	3	Y	21	47	0			-0-
							2	4	23	9							
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
*08	355	X	355	-0-	-0-	-0-	188	1	3	4	Y	149	146	0			3
							164	9									
09	234	X	234	-0-	-0-	-0-	125	1	1	4	Y	98	99	0			2
							108	9									
10	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	332	1	879	3	Y	1010	993	0			19
							10	4	1111	9							
11	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	271	1	601	3	Y	732	735	0			16
							4	4	805	9							
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	345	1	521	3	Y	973	972	0			17
							10	4	1070	9							

TOTAL GAS PROD: 14,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,374

DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	509	1	2722	2	N	528	526	0	2	1	-0-
							581	9									
02	3416	X	3290	-0-	-126	-0-	531	1	2286	3	N	430	430	0			-0-
							473	9									
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	493	1	3184	3	Y	443	443	0			-0-
							487	9									
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	334	1	2708	3	Y	403	403	0			-0-
							443	9									
05	3813	X	3327	-0-	-486	-0-	348	1	2522	3	Y	415	415	0			-0-
							457	9									
06	3690	X	3135	-0-	-555	-0-	367	1	2333	3	Y	395	395	0			-0-
							435	9									
07	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	566	1	3511	3	Y	416	416	0			-0-
							458	9									
08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	519	1	3570	3	Y	406	406	0			-0-
							447	9									
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	492	1	2944	3	Y	413	413	0			-0-
							454	9									
10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	623	1	2976	3	Y	436	436	0			-0-
							480	9									
*11	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	519	1	3093	3	Y	447	447	0			-0-
							492	9									
12	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	725	1	3797	3	Y	439	439	0			-0-
							483	9									

TOTAL GAS PROD: 47,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,171

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	589	-0-	-868	-0-	135	1	165	3	Y	262	260	0			3
							1	4	288	9							
02	112	X	112	-0-	-0-	-0-	31	1	6	3	Y	68	70	0			1
							75	9									
03	1767	X	493	-0-	-1274	-0-	298	1	29	3	Y	145	144	0			2
							6	4	160	9							
04	570	X	373	-0-	-197	-0-	168	1	20	3	Y	165	164	0			3
							3	4	182	9							
05	596	X	596	-0-	-0-	-0-	92	1	320	3	Y	166	167	0			2
							1	4	183	9							
06	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	243	1	548	3	Y	247	244	0			5
							5	4	272	9							
*07	925	X	925	-0-	-0-	-0-	328	1	437	3	Y	141	144	0			2
							5	4	155	9							
*08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	367	1	358	3	Y	153	152	0			3
							5	4	168	9							
09	1200	N	436	-0-	-764	-0-	342	1	1	3	Y	81	83	0			1
							4	4	89	9							
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	230	1	358	3	Y	320	315	0			6
							7	4	352	9							
11	870	N	409	-0-	-461	-0-	168	1	3	4	Y	216	217	0			5
							238	9									
12	465	N	312	-0-	-153	-0-	171	1	5	4	Y	124	127	0			2
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 7,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,088

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871

01	589	N	32	-0-	-557	-0-	8	2	24	9	N	22	22	0			-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	3	21	9	N	19	19	0			-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	1	1	232	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	1	1	0			-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	996	-0-	-144	-0-	996	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1075	-0-	-444	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	996	-0-	-204	-0-	996	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	762	-0-	-137	-0-	726	2	36	9	N	33	33	1			-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	881	-0-	-349	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
08	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
09	870	N	857	-0-	-13	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	786	-0-	-84	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	58	-0-	-97	-0-	52	2	6	9	N	5	5	0			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2897	-0-	-79	-0-	2576	2	321	9	N	292	257	0	35	1	-0-
02	2688	X	2649	-0-	-39	-0-	2463	3	186	9	N	169	169	0			-0-
03	2976	X	2833	-0-	-143	-0-	2605	3	228	9	Y	207	207	0			-0-
04	3540	X	1536	-0-	-2004	-0-	1412	3	124	9	Y	113	113	0			-0-
05	3658	X	1630	-0-	-2028	-0-	1502	3	128	9	Y	116	116	0			-0-
06	2850	X	1964	-0-	-886	-0-	1815	3	149	9	Y	135	135	0			-0-
07	2945	X	2094	-0-	-851	-0-	1929	3	165	9	Y	150	150	0			-0-
08	2821	X	1602	-0-	-1219	-0-	1484	3	118	9	Y	107	107	0			-0-
09	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			Y	-0-					-0-
10	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			Y	-0-					-0-
11	2040	X	1295	-0-	-745	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,289

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	1	-0-	-56	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2304	-0-	2304	6816	12 420	1 9	1872	2	N	382	381	0	1	1	-0-
02	9201	X	2385	-0-	-6816	-0-	9 493	1 9	1883	3	N	448	448	0			-0-
03	2759	X	1847	-0-	-912	-0-	8 264	1 9	1575	3	Y	240	240	0			-0-
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	15 395	1 9	2306	3	Y	359	359	0			-0-
05	2635	X	866	-0-	-1769	-0-	7 127	1 9	732	3	Y	115	115	0			-0-
06	2550	X	31	-0-	-2519	-0-	3	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
07	2635	X	245	-0-	-2390	-0-	26	3	219	9	Y	199	199	0			-0-
08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	38 719	1 9	3606	3	Y	654	654	0			-0-
09	2490	X	2024	-0-	-466	-0-	20 340	1 9	1664	3	Y	309	309	0			-0-
10	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	22 285	1 9	1649	3	Y	259	259	0			-0-
*11	4230	X	2041	-0-	-2189	-0-	26 338	1 9	1677	3	Y	307	307	0			-0-
12	4371	X	2235	-0-	-2136	-0-	31 399	1 9	1805	3	Y	363	363	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,660

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8534	2	444	9	N	404	404	1			-0-
02	6244	X	2800	-0-	-3444	-0-	2797	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	6882	X	2249	-0-	-4633	-0-	2248	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	6060	X	3349	-0-	-2711	-0-	3318	3	31	9	N	28	28	0			-0-
05	8308	X	7907	-0-	-401	-0-	7772	3	135	9	N	123	123	0			-0-
06	8040	X	6489	-0-	-1551	-0-	6420	3	69	9	N	63	63	0			-0-
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5898	3	64	9	N	58	58	0			-0-
08	7905	X	5495	-0-	-2410	-0-	5469	3	26	9	N	24	24	0			-0-
09	7650	X	4736	-0-	-2914	-0-	4695	3	41	9	N	37	37	0			-0-
10	7905	X	583	-0-	-7322	-0-	581	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	6480	X	39	-0-	-6441	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	12	-0-	-5940	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	6	1	993	2	N	186	185	0	1	1	-0-
							205	9									
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	5	1	973	3	N	163	163	0			-0-
							179	9									
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	3	1	994	3	Y	156	156	0			-0-
							172	9									
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	7	1	1219	3	Y	156	156	0			-0-
							172	9									
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	11	1	1285	3	Y	194	194	0			-0-
							213	9									
06	720	N	85	-0-	-635	-0-	1	1	61	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	16	1	1670	3	Y	202	202	0			-0-
							222	9									
08	1519	N	226	-0-	-1293	-0-	2	1	166	3	Y	53	53	0			-0-
							58	9									
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	41	3	70	9	Y	64	64	0			-0-
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	26	1	1979	3	Y	240	240	0			-0-
							264	9									
*11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	16	1	1085	3	Y	162	162	0			-0-
							178	9									
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	15	1	859	3	Y	84	84	0			-0-
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 13,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,681

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	80	-0-	-292	-0-	8	1	53	2	N	17	17	0			-0-
							19	9									
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	37	37	0			-0-
							41	9									
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	1	1	619	3	Y	344	344	0			-0-
							378	9									
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	470	3	469	9	Y	426	426	0			-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	54	1	543	3	Y	561	561	0			-0-
							617	9									
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	51	1	465	3	Y	235	235	0			-0-
							259	9									
07	372	N	136	-0-	-236	-0-	17	3	119	9	Y	108	108	0			-0-
08	372	N	221	-0-	-151	-0-	11	1	96	3	Y	104	104	0			-0-
							114	9									
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	22	1	156	3	Y	127	127	0			-0-
							140	9									
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	23	3	134	9	Y	122	122	0			-0-
*11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	140	1	884	3	Y	93	93	0			-0-
							102	9									
12	341	N	133	-0-	-208	-0-	31	3	102	9	Y	93	93	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,267

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	7992	2	227	9	N	206	95	0	111	1	-0-
02	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5730	3	85	9	N	77	77	0			-0-
03	8246	X	7952	-0-	-294	-0-	7761	3	191	9	Y	174	174	0			-0-
04	7980	X	3603	-0-	-4377	-0-	3602	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	8215	X	971	-0-	-7244	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
06	7950	X	2132	-0-	-5818	-0-	2123	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
07	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9228	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	7936	X	5494	-0-	-2442	-0-	5491	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5275	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	8246	X	6361	-0-	-1885	-0-	6361	3			Y	-0-					-0-
11	7980	X	6221	-0-	-1759	-0-	6221	3			Y	-0-					-0-
12	8246	X	5303	-0-	-2943	-0-	5301	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	5773	-0-	-1605	-0-	5488	2	285	9	N	259	259	1			-0-
02	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8198	3	457	9	N	415	415	0			-0-
03	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7631	3	149	9	N	135	135	0			-0-
04	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5784	3	130	9	N	118	118	0			-0-
05	8835	X	5177	-0-	-3658	-0-	4988	3	189	9	N	172	172	0			-0-
06	8550	X	6474	-0-	-2076	-0-	6316	3	158	9	N	144	144	0			-0-
07	8835	X	5897	-0-	-2938	-0-	5734	3	163	9	N	148	148	0			-0-
08	7781	X	7455	-0-	-326	-0-	7267	3	188	9	N	171	171	0			-0-
09	6480	X	6256	-0-	-224	-0-	6073	3	183	9	N	166	166	0			-0-
10	6696	X	3384	-0-	-3312	-0-	3295	3	89	9	N	81	81	0			-0-
11	7140	X	2549	-0-	-4591	-0-	2473	3	76	9	N	69	69	0			-0-
12	7440	X	5682	-0-	-1758	-0-	5426	3	256	9	N	233	233	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,111

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61323	X	7972	-0-	-53351	-0-	7026	2	946	9	N	860	765	0	95	1	-0-
02	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	4528	3	671	9	N	610	610	0			-0-
03	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5064	3	637	9	Y	579	579	0			-0-
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4118	3	474	9	Y	431	431	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	5952	3	667	9	Y	606	606	0			-0-
07	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	5669	3	601	9	Y	546	546	0			-0-
08	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	4821	3	579	9	Y	526	526	0			-0-
09	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	3928	3	475	9	Y	432	432	0			-0-
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3518	3	443	9	Y	403	403	0			-0-
*11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3174	3	418	9	Y	380	380	0			-0-
12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	2984	3	364	9	Y	331	331	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,704

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	10	1	985	2	N	178	177	0	1	1	-0-
							196	9									
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	10	1	892	3	N	161	161	0			-0-
							177	9									
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	Y	121	121	0			-0-
							133	9									
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	18	1	1152	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	4	1	466	2	N	82	82	0			-0-
							90	9									
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	218	3	N	24	24	0			-0-
							26	9									
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	5	1	409	3	Y	67	67	0			-0-
							74	9									
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	3	1	187	3	Y	84	84	0			-0-
							92	9									
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	5	1	291	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	480	N	319	-0-	-161	-0-	5	1	240	3	Y	67	67	0			-0-
							74	9									
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	8	1	354	3	Y	66	66	0			-0-
							73	9									
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	7	1	238	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	7	1	223	3	Y	73	73	0			-0-
							80	9									
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	15	1	426	3	Y	68	68	0			-0-
							75	9									
*11	240	N	224	-0-	-16	-0-	8	1	210	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	310	N	110	-0-	-200	-0-	3	1	65	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 4,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	63	3	222	9	Y	202	202	0			-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	36	3	92	9	Y	84	84	0			-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	18	3	68	9	Y	62	62	0			-0-
06	210	N	55	-0-	-155	-0-	15	3	40	9	Y	36	36	0			-0-
07	124	N	32	-0-	-92	-0-	7	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	10	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	40	3	78	9	Y	71	71	0			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	13	13	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1812	-0-	-1350	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2662	-0-	-283	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2197	-0-	-653	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2173	-0-	-1516	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	1443	-0-	-2127	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	931	-0-	-2758	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	540	-0-	-2126	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	1897	-0-	-293	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	1054	-0-	-1116	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
11	1440	X	963	-0-	-477	-0-	963	3			N	-0-					-0-
12	1953	X	1494	-0-	-459	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	8742	-0-	-2945	-0-	1407	1	6654	3	Y	588	562	0			39
							34	4	647	9							
02	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	860	1	5612	3	Y	407	429	0			17
							20	4	448	9							
03	8277	X	7161	-0-	-1116	-0-	869	1	5756	3	Y	466	466	0			17
							23	4	513	9							
04	8460	X	6485	-0-	-1975	-0-	766	1	5309	3	Y	360	366	0			11
							14	4	396	9							
05	8742	X	2713	-0-	-6029	-0-	604	1	2069	3	Y	16	26	0			1
							22	4	18	9							
06	8460	X	4534	-0-	-3926	-0-	546	1	3583	3	Y	346	338	0			9
							24	4	381	9							
*07	7688	X	5000	-0-	-2688	-0-	682	1	3821	3	Y	433	438	0			4
							21	4	476	9							
*08	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	735	1	5872	3	Y	380	379	0			5
							22	4	418	9							
09	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	736	1	6022	3	Y	419	420	0			4
							16	4	461	9							
10	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	725	1	4849	3	Y	132	135	0			1
							10	4	145	9							
11	6840	X	4427	-0-	-2413	-0-	486	1	3834	3	Y	88	88	0			1
							10	4	97	9							
12	7471	X	5200	-0-	-2271	-0-	728	1	4332	3	Y	119	119	0			1
							9	4	131	9							

TOTAL GAS PROD: 71,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,754

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	344	339	0			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 344

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2055	-0-	-952	-0-	1685	2	370	9	N	336	313	0	23	1	-0-
02	1736	X	372	-0-	-1364	-0-	299	3	73	9	N	66	66	0			-0-
03	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	1814	3	377	9	Y	343	343	0			-0-
04	2430	X	215	-0-	-2215	-0-	193	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
05	2511	X	138	-0-	-2373	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
06	2130	X	2082	-0-	-48	-0-	1727	3	355	9	Y	323	323	0			-0-
07	2263	X	171	-0-	-2092	-0-	92	3	79	9	Y	72	72	0			-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	57	3	97	9	Y	88	88	0			-0-
09	2100	N	284	-0-	-1816	-0-	219	3	65	9	Y	59	59	0			-0-
10	3100	N	4078	-0-	978	978	3381	3	697	9	Y	634	634	0			-0-
*11	3000	N	2391	-0-	-609	369	1947	3	444	9	Y	404	404	0			-0-
12	2372	N	2003	-0-	-369	-0-	1638	3	365	9	Y	332	332	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,677

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
02	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
03	1426	X	1276	-0-	-150	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
04	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	1361	-0-	-406	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
06	1710	X	1347	-0-	-363	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1392	-0-	-499	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1144	-0-	1144	1144	1144	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1344	-0-	1344	2488	1344	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1367	-0-	1367	3855	1367	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	516	-0-	-2484	1371	516	3			N	-0-					-0-
12	1553	N	182	-0-	-1371	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	615	-0-	-1059	-0-	507	2	108	9	N	98	91	0	7	1	-0-
02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	3693	3	1437	9	N	1306	1306	0			-0-
03	17823	X	17823	-0-	-0-	-0-	14317	3	3506	9	Y	3187	3187	0			-0-
04	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	10472	3	2363	9	Y	2148	2148	0			-0-
05	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	8133	3	1950	9	Y	1773	1773	0			-0-
06	7620	X	6677	-0-	-943	-0-	5766	3	911	9	Y	828	828	0			-0-
07	7874	X	6196	-0-	-1678	-0-	5262	3	934	9	Y	849	849	0			-0-
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	4779	3	844	9	Y	767	767	0			-0-
09	11340	X	4004	-0-	-7336	-0-	3390	3	614	9	Y	558	558	0			-0-
10	10044	X	2100	-0-	-7944	-0-	1623	3	477	9	Y	434	434	0			-0-
*11	6690	X	1514	-0-	-5176	-0-	1104	3	410	9	Y	373	373	0			-0-
12	6200	X	3606	-0-	-2594	-0-	2681	3	925	9	Y	841	841	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,162

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	10732	-0-	-7031	-0-	862	1	6972	3	Y	2627	2582	0			85
							8	4	2890	9							
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	127	1	1722	3	Y	422	484	0	10	1	13
							2	4	464	9							
03	14663	X	10042	-0-	-4621	-0-	914	1	6613	3	Y	2280	2243	0			50
							7	4	2508	9							
04	12930	X	7928	-0-	-5002	-0-	759	1	5068	3	Y	1896	1892	0			54
							15	4	2086	9							
05	10850	X	8704	-0-	-2146	-0-	840	1	5233	3	Y	2381	2356	0			79
							12	4	2619	9							
06	10380	X	8817	-0-	-1563	-0-	807	1	5653	3	Y	2127	2143	0			63
							17	4	2340	9							
*07	10044	X	8159	-0-	-1885	-0-	753	1	5098	3	Y	2087	2077	0			73
							12	4	2296	9							
*08	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	829	1	5655	3	Y	1978	1971	0			80
							19	4	2176	9							
09	8400	X	7853	-0-	-547	-0-	764	1	5195	3	Y	1715	1721	0			74
							7	4	1887	9							
10	8680	X	6638	-0-	-2042	-0-	774	1	4073	3	Y	1621	1623	0			72
							8	4	1783	9							
11	8400	X	5968	-0-	-2432	-0-	612	1	3872	3	Y	1334	1349	0			57
							17	4	1467	9							
12	8680	X	6202	-0-	-2478	-0-	829	1	3758	3	Y	1460	1446	0			71
							9	4	1606	9							

TOTAL GAS PROD: 92,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,928

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3444	2	425	9	N	386	339	0	47	1	-0-
02	3052	X	2844	-0-	-208	-0-	2513	3	331	9	N	301	301	0			-0-
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3035	3	436	9	Y	396	396	0			-0-
04	3990	X	2568	-0-	-1422	-0-	2311	3	257	9	Y	234	234	0			-0-
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
06	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	3822	3	677	9	Y	615	615	0			-0-
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	3886	3	926	9	Y	842	842	0			-0-
08	3472	X	3026	-0-	-446	-0-	2523	3	503	9	Y	457	457	0			-0-
09	3990	X	1897	-0-	-2093	-0-	1509	3	388	9	Y	353	353	0			-0-
10	4123	X	1732	-0-	-2391	-0-	1420	3	312	9	Y	284	284	0			-0-
*11	3990	X	2854	-0-	-1136	-0-	2550	3	304	9	Y	276	276	0			-0-
12	4123	X	3048	-0-	-1075	-0-	2750	3	298	9	Y	271	271	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,415

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		751	-0-	751	751	41	1	710	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1081	-0-	1081	1832	68	1	1013	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1135	-0-	1135	2967	75	1	1060	3	Y	-0-					-0-
08	4118	X	1151	-0-	-2967	-0-	80	1	1071	3	Y	-0-					-0-
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	78	1	1048	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	652	-0-	-495	-0-	41	1	527	3	Y	76	76	0			-0-
							84	9									
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	747	1	421	3	Y	303	295	0			10
							6	4	333	9							
02	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	670	1	269	3	Y	155	157	0	3	1	5
							8	4	171	9							
03	1643	X	1184	-0-	-459	-0-	792	1	212	3	Y	160	161	0			4
							4	4	176	9							
04	1590	X	1171	-0-	-419	-0-	690	1	349	3	Y	108	109	0			3
							13	4	119	9							
05	1519	X	1058	-0-	-461	-0-	768	1	106	3	Y	159	157	0			5
							9	4	175	9							
06	1470	X	1119	-0-	-351	-0-	773	1	112	3	Y	208	207	0			6
							5	4	229	9							
*07	1240	X	1113	-0-	-127	-0-	766	1	106	3	Y	211	210	0			7
							9	4	232	9							
*08	928	X	928	-0-	-0-	-0-	767	1	94	3	Y	46	51	0			2
							16	4	51	9							
09	1170	X	631	-0-	-539	-0-	570	1	27	3	Y	27	28	0			1
							4	4	30	9							
10	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	880	1	99	3	Y	171	164	0			8
							7	4	188	9							
11	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	1161	1	9440	3	Y	145	147	0			6
							34	4	160	9							
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	874	1	3098	3	Y	129	129	0			6
							9	4	142	9							

TOTAL GAS PROD: 25,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,822

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13437	X	3707	-0-	-9730	-0-	3413	2	294	9	N	267	221	0	46	1	-0-
02	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2148	3	218	9	N	198	198	0			-0-
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2658	3	238	9	Y	216	216	0			-0-
04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2801	3	216	9	Y	196	196	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2142	3	197	9	Y	179	179	0			-0-
07	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2614	3	177	9	Y	161	161	0			-0-
08	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2282	3	157	9	Y	143	143	0			-0-
09	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	1985	3	152	9	Y	138	138	0			-0-
10	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1761	3	139	9	Y	126	126	0			-0-
11	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1640	3	146	9	Y	133	133	0			-0-
12	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1174	3	108	9	Y	98	98	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,855

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	617	X	-0-	-0-	-617	-0-					N	1	1	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	8	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2385	X	-0-	-0-	-2385	-0-					N	20	20	0			-0-
02	157	X	157	-0-	-0-	-0-	4 125	1 9	28	3	N	114	114	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	569	569	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	235	235	0			-0-
05	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	61 272	1 9	1154	3	Y	247	247	0			-0-
06	754	X	754	-0-	-0-	-0-	33 205	1 9	516	3	Y	186	186	0			-0-
07	362	X	362	-0-	-0-	-0-	21 37	1 9	304	3	Y	34	34	0			-0-
08	935	X	935	-0-	-0-	-0-	30 451	1 9	454	3	Y	410	410	0			-0-
09	471	X	471	-0-	-0-	-0-	47	3	424	9	Y	385	385	0			-0-
10	472	X	472	-0-	-0-	-0-	62	3	410	9	Y	373	373	0			-0-
*11	426	X	426	-0-	-0-	-0-	79	3	347	9	Y	315	315	0			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	296	296	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,184

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	41	2	50	9	N	45	45	0			-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	38	3	61	9	N	55	55	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5096	2	34	9	N	31	31	1			-0-
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3290	3	64	9	N	58	58	0			-0-
03	3782	X	3385	-0-	-397	-0-	3321	3	64	9	N	58	58	0			-0-
04	3660	X	3172	-0-	-488	-0-	3128	3	44	9	N	40	40	0			-0-
05	5115	X	3345	-0-	-1770	-0-	3247	3	98	9	N	89	89	0			-0-
06	4950	X	2947	-0-	-2003	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3249	-0-	-471	-0-	3247	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2882	3	8	9	N	7	7	0			-0-
09	3240	X	2648	-0-	-592	-0-	2629	3	19	9	N	17	17	0			-0-
10	3348	X	3118	-0-	-230	-0-	3082	3	36	9	N	33	33	0			-0-
11	3150	X	2617	-0-	-533	-0-	2566	3	51	9	N	46	46	0			-0-
12	3255	X	2645	-0-	-610	-0-	2619	3	26	9	N	24	24	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2048	-0-	-773	-0-	1770	2	278	9	N	253	230	0	23	1	-0-
02	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1291	3	428	9	N	389	389	0			-0-
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	1680	3	1009	9	Y	917	917	0			-0-
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	926	3	1659	9	Y	1508	1508	0			-0-
05	2356	X	1476	-0-	-880	-0-	1162	3	314	9	Y	285	285	0			-0-
06	2400	X	580	-0-	-1820	-0-	258	3	322	9	Y	293	293	0			-0-
07	2666	X	2280	-0-	-386	-0-	2093	3	187	9	Y	170	170	0			-0-
08	2666	X	1406	-0-	-1260	-0-	1272	3	134	9	Y	122	122	0			-0-
09	2580	X	1591	-0-	-989	-0-	1473	3	118	9	Y	107	107	0			-0-
10	2294	X	1608	-0-	-686	-0-	1484	3	124	9	Y	113	113	0			-0-
*11	2220	X	1723	-0-	-497	-0-	1579	3	144	9	Y	131	131	0			-0-
12	2294	X	685	-0-	-1609	-0-	628	3	57	9	Y	52	52	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,340

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2641	-0-	-1327	-0-	2415	2	226	9	N	205	172	0	33	1	-0-
02	3584	X	1420	-0-	-2164	-0-	1292	3	128	9	N	116	116	0			-0-
03	3968	X	2156	-0-	-1812	-0-	1947	3	209	9	Y	190	190	0			-0-
04	3450	X	765	-0-	-2685	-0-	701	3	64	9	Y	58	58	0			-0-
05	3565	X	1793	-0-	-1772	-0-	1564	3	229	9	Y	208	208	0			-0-
06	2550	X	1709	-0-	-841	-0-	1543	3	166	9	Y	151	151	0			-0-
07	2139	X	1985	-0-	-154	-0-	1773	3	212	9	Y	193	193	0			-0-
08	2139	X	1404	-0-	-735	-0-	1257	3	147	9	Y	134	134	0			-0-
09	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	1837	3	198	9	Y	180	180	0			-0-
10	1984	X	1803	-0-	-181	-0-	1613	3	190	9	Y	173	173	0			-0-
*11	1920	X	1868	-0-	-52	-0-	1661	3	207	9	Y	188	188	0			-0-
12	2108	X	699	-0-	-1409	-0-	626	3	73	9	Y	66	66	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,862

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11955	X	10613	-0-	-1342	-0-	9905	2	708	9	N	644	508	0	136	1	-0-
02	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10147	3	493	9	N	448	448	0			-0-
03	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	13752	3	609	9	Y	554	554	0			-0-
04	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	11907	3	244	9	Y	222	222	0			-0-
05	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7345	3	287	9	Y	261	261	0			-0-
06	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7551	3	336	9	Y	305	305	0			-0-
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3496	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3535	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
09	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2743	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
10	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1759	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
11	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1532	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
12	88	X	88	-0-	-0-	-0-	69	3	19	9	Y	17	17	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,522

THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	344	2	39	9	N	35	30	0	5	1	-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	197	3	28	9	N	25	25	0			-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	282	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	147	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
05	248	N	136	-0-	-112	-0-	119	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
06	300	N	145	-0-	-155	-0-	130	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	179	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	166	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	83	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	32	-0-	-148	-0-	29	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	43	3	8	9	Y	7	7	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586

01	4836	X	2942	-0-	-1894	-0-	2474	2	468	9	N	425	424	0	1	1	-0-
02	4368	X	3205	-0-	-1163	-0-	2751	3	454	9	N	413	413	0			-0-
03	4836	X	2232	-0-	-2604	-0-	1970	3	262	9	Y	238	238	0			-0-
04	4680	X	1505	-0-	-3175	-0-	1353	3	152	9	Y	138	138	0			-0-
05	3534	X	1183	-0-	-2351	-0-	1045	3	138	9	Y	125	125	0			-0-
06	3420	X	2005	-0-	-1415	-0-	1691	3	314	9	Y	285	285	0			-0-
07	3534	X	1860	-0-	-1674	-0-	1479	3	381	9	Y	346	346	0			-0-
08	1612	X	177	-0-	-1435	-0-	157	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
09	16156	X	16156	-0-	-0-	-0-	14156	3	2000	9	Y	1818	1818	0			-0-
10	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	7710	3	1361	9	Y	1237	1237	0			-0-
*11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	2962	3	495	9	Y	450	450	0			-0-
12	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1420	3	309	9	Y	281	281	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,774

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594

01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	4	1	543	2	N	67	67	0			-0-
							74	9									
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	2	1	426	3	N	68	68	0			-0-
							75	9									
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	243	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	14	1	1449	3	Y	69	69	0			-0-
							76	9									
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	3	1	291	3	Y	48	48	0			-0-
							53	9									
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	3	1	299	3	Y	48	48	0			-0-
							53	9									
08	713	N	361	-0-	-352	-0-	3	1	305	3	Y	48	48	0			-0-
							53	9									
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	10	1	781	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
10	3100	N	9219	-0-	6119	6119	125	1	9017	3	Y	70	70	0			-0-
							77	9									
*11	3000	N	400	-0-	-2600	3519	5	1	338	3	Y	52	52	0			-0-
							57	9									
12	3100	N	361	-0-	-2739	780	5	1	302	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 14,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	919	-0-	-166	-0-	6	1	841	2	N	65	64	0	1	1	-0-
							72	9									
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	4	1	778	3	N	62	62	0			-0-
							68	9									
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	Y	65	65	0			-0-
							72	9									
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	5	1	636	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
05	930	N	452	-0-	-478	-0-	4	1	417	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	7	1	671	3	Y	63	63	0			-0-
							69	9									
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	10	1	1015	3	Y	70	70	0			-0-
							77	9									
08	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	10	1	928	3	Y	85	85	0			-0-
							94	9									
09	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	11	1	915	3	Y	398	398	0			-0-
							438	9									
10	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	12	1	955	3	Y	539	539	0			-0-
							593	9									
*11	1080	X	727	-0-	-353	-0-	7	1	490	3	Y	209	209	0			-0-
							230	9									
12	1395	X	66	-0-	-1329	-0-	1	1	59	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,631

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	101	2	363	9	N	330	330	0			-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	279	279	0			-0-
							307	9									
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	413	3	342	9	Y	311	311	0			-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	227	3	304	9	Y	276	276	0			-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	81	3	332	9	Y	302	302	0			-0-
06	420	N	321	-0-	-99	-0-	29	3	292	9	Y	265	265	0			-0-
07	403	N	318	-0-	-85	-0-	30	3	288	9	Y	262	262	0			-0-
08	403	N	304	-0-	-99	-0-	26	3	278	9	Y	253	253	0			-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	30	3	310	9	Y	282	282	0			-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	48	3	370	9	Y	336	336	0			-0-
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	72	3	372	9	Y	338	338	0			-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	500	500	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,734

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2326	2	125	9	N	114	114	1			-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	420	3	48	9	N	44	44	0			-0-
03	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	2913	3	119	9	Y	108	108	0			-0-
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2518	3	155	9	Y	141	141	0			-0-
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2287	3	117	9	Y	106	106	0			-0-
06	2820	N	2236	-0-	-584	-0-	2182	3	54	9	Y	49	49	0			-0-
07	2759	N	2159	-0-	-600	-0-	2101	3	58	9	Y	53	53	0			-0-
08	2418	N	2120	-0-	-298	-0-	2096	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
09	2250	N	1537	-0-	-713	-0-	1503	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
10	2170	N	1787	-0-	-383	-0-	1740	3	47	9	Y	43	43	0			-0-
11	3000	N	4122	-0-	1122	1122	4010	3	112	9	Y	102	102	0			-0-
12	3100	N	3981	-0-	881	2003	3911	3	70	9	Y	64	64	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 877

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2292	2	114	9	N	104	104	1			-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2181	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			Y	-0-					-0-
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
08	2170	N	152	-0-	-2018	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
09	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			Y	-0-					-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2136	-0-	-96	-0-	2136	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	X	5	-0-	-149	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	12	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	894	-0-	-129	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	558	-0-	-465	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	930	N	484	-0-	-446	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	753	-0-	-270	-0-	753	3			N	-0-					-0-
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2846	-0-	-6	-0-	254	1	1897	2	N	632	631	0	1	1	-0-
							695	9									
02	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	246	1	1701	3	N	529	529	0			-0-
							582	9									
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	233	1	2336	3	Y	517	517	0			-0-
							569	9									
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	224	1	2072	3	Y	511	511	0			-0-
							562	9									
05	2852	X	2551	-0-	-301	-0-	239	1	1703	3	Y	554	554	0			-0-
							609	9									
06	2760	X	2515	-0-	-245	-0-	197	1	1735	3	Y	530	530	0			-0-
							583	9									
07	2790	X	2607	-0-	-183	-0-	208	1	1802	3	Y	543	543	0			-0-
							597	9									
08	2573	N	973	-0-	-1600	-0-	79	1	598	3	Y	269	269	0			-0-
							296	9									
09	2520	N	901	-0-	-1619	-0-	88	1	583	3	Y	209	209	0			-0-
							230	9									
10	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	330	1	2771	3	Y	695	695	0			-0-
							765	9									
*11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	292	1	1947	3	Y	577	577	0			-0-
							635	9									
12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	230	1	1680	3	Y	614	614	0			-0-
							675	9									

TOTAL GAS PROD: 30,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,180

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3414	-0-	-523	-0-	3361	2	53	9	N	48	1	0	47	1	-0-
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	3753	-0-	-1517	-0-	3752	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	5100	X	793	-0-	-4307	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
05	4123	X	2833	-0-	-1290	-0-	2833	3			Y	-0-					-0-
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3860	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	3751	X	677	-0-	-3074	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
08	3751	X	209	-0-	-3542	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
09	3840	X	2592	-0-	-1248	-0-	2592	3			Y	-0-					-0-
10	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3104	-0-	-766	-0-	3104	3			Y	-0-					-0-
12	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1044	2	53	9	N	48	48	1			-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	983	3	24	9	N	22	22	0			-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1016	3	8	9	N	7	7	0			-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1059	3	7	9	N	6	6	0			-0-
05	1116	N	675	-0-	-441	-0-	669	3	6	9	N	5	5	0			-0-
06	990	N	666	-0-	-324	-0-	660	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1290	3	9	9	N	8	8	0			-0-
08	DLQ G-10		1083	-0-	1083	1083	1074	3	9	9	N	8	8	0			-0-
09	DLQ G-10		919	-0-	919	2002	896	3	23	9	N	21	21	0			-0-
10	DLQ G-10		927	-0-	927	2929	927	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		73	-0-	73	3002	72	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	T. A.		975	-0-	975	3977	975	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	568	1	1556	2	N	270	269	0	1	1	-0-
							297	9									
02	2156	X	200	-0-	-1956	-0-	15	1	38	3	N	134	134	0			-0-
							147	9									
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	292	292	0			-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	291	291	0			-0-
05	2418	X	19	-0-	-2399	-0-	6	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	33	3	218	9	Y	198	198	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,197

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	3756	-0-	-2754	-0-	3690	2	66	9	N	60	9	0	51	1	-0-
02	5096	X	1810	-0-	-3286	-0-	1800	3	10	9	N	9	9	0			-0-
03	6510	X	4373	-0-	-2137	-0-	4353	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
04	6300	X	798	-0-	-5502	-0-	794	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	3751	X	1942	-0-	-1809	-0-	1483	3	459	9	Y	417	417	0			-0-
06	4230	X	2420	-0-	-1810	-0-	2410	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
07	4371	X	4083	-0-	-288	-0-	4066	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
08	4371	X	2791	-0-	-1580	-0-	2780	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
09	2430	X	1960	-0-	-470	-0-	1948	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
10	4092	X	1869	-0-	-2223	-0-	1855	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5012	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
12	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10098	3	19	9	Y	17	17	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	297	-0-	-1098	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	33	-0-	-2044	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	80	-0-	-1439	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	309	-0-	-1613	-0-	309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8709	X	3725	-0-	-4984	-0-	3371	2	354	9	N	322	279	0	43	1	-0-
02	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	14807	3	62	9	N	56	56	0			-0-
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	2761	3	660	9	Y	600	600	0			-0-
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3563	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
05	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	153	1	13312	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	23	1	3268	3	Y	86	86	0			-0-
							95	9									
07	63	X	63	-0-	-0-	-0-	23	3	40	9	Y	36	36	0			-0-
08	42	X	42	-0-	-0-	-0-	25	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
09	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	6	1	1593	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	722	X	722	-0-	-0-	-0-	4	1	696	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 44,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,174

THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7449	X	1574	-0-	-5875	-0-	1102	2	472	9	N	429	415	0	14	1	-0-
02	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1005	3	459	9	N	417	417	0			-0-
03	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	939	3	386	9	Y	351	351	0			-0-
04	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	749	3	330	9	Y	300	300	0			-0-
05	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1007	3	474	9	Y	431	431	0			-0-
06	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	885	3	339	9	Y	308	308	0			-0-
07	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	847	3	358	9	Y	325	325	0			-0-
08	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	756	3	349	9	Y	317	317	0			-0-
09	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	760	3	305	9	Y	277	277	0			-0-
10	837	X	837	-0-	-0-	-0-	591	3	246	9	Y	224	224	0			-0-
*11	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	799	3	307	9	Y	279	279	0			-0-
12	970	X	970	-0-	-0-	-0-	682	3	288	9	Y	262	262	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,920

DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
02	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	122	1	877	3	Y	214	209	0			5
							2	4	235	9							
03	2604	X	1271	-0-	-1333	-0-	358	1	576	3	Y	300	301	0			4
							7	4	330	9							
04	960	X	716	-0-	-244	-0-	212	1	323	3	Y	161	162	0			3
							4	4	177	9							
05	1364	X	189	-0-	-1175	-0-	50	1	58	3	Y	74	76	0			1
							81	9									
06	1320	X	939	-0-	-381	-0-	223	1	520	3	Y	174	172	0			3
							5	4	191	9							
*07	1364	X	258	-0-	-1106	-0-	208	1	7	3	Y	36	38	0			1
							3	4	40	9							
*08	320	X	320	-0-	-0-	-0-	284	1	6	3	Y	24	25	0			-0-
							4	4	26	9							
09	1050	X	330	-0-	-720	-0-	292	1	3	4	Y	32	31	0			1
							35	9									
10	961	X	321	-0-	-640	-0-	311	1	9	4	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
11	930	X	204	-0-	-726	-0-	191	1	3	4	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
12	341	X	268	-0-	-73	-0-	260	1	7	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,026

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	375	-0-	-1516	-0-	8	1	141	2	N	205	205	0			-0-
							226	9									
02	1568	X	567	-0-	-1001	-0-	44	1	297	3	N	205	205	0			-0-
							226	9									
03	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	158	1	817	3	Y	245	245	0			-0-
							270	9									
04	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	48	1	842	3	Y	173	173	0			-0-
							190	9									
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	163	1	2869	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	271	1	4033	3	Y	-0-					-0-
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	258	1	3631	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	938	-0-	-2162	-0-	65	1	873	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	1345	-0-	-1655	-0-	94	1	1251	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	601	-0-	-2499	-0-	45	1	556	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2719	-0-	-753	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			Y	-0-					-0-
04	3720	X	2783	-0-	-937	-0-	2783	3			Y	-0-					-0-
05	3844	X	2820	-0-	-1024	-0-	2820	3			Y	-0-					-0-
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3822	-0-	-22	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-
08	3844	X	3241	-0-	-603	-0-	3241	3			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3230	-0-	-490	-0-	3230	3			Y	-0-					-0-
10	3844	X	1886	-0-	-1958	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-
11	3720	X	1909	-0-	-1811	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-
12	3813	X	2720	-0-	-1093	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	810	-0-	-480	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1204	-0-	-408	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
12	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472

01	1021	X	177	-0-	-844	-0-	25	2	152	9	N	138	138	0			-0-
02	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10785	3	117	9	N	106	106	0			-0-
03	220	X	220	-0-	-0-	-0-	49	3	171	9	Y	155	155	0			-0-
04	155	X	155	-0-	-0-	-0-	44	3	111	9	Y	101	101	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	650	X	650	-0-	-0-	-0-	571	3	79	9	Y	72	72	0			-0-
07	389	X	389	-0-	-0-	-0-	383	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	123	X	123	-0-	-0-	-0-	120	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	221	X	221	-0-	-0-	-0-	169	3	52	9	Y	47	47	0			-0-
10	324	X	324	-0-	-0-	-0-	109	3	215	9	Y	195	195	0			-0-
*11	499	X	499	-0-	-0-	-0-	257	3	242	9	Y	220	220	0			-0-
12	217	X	217	-0-	-0-	-0-	83	3	134	9	Y	122	122	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,164

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842

01	6491	X	430	-0-	-6061	-0-	92	2	338	9	N	307	307	0			-0-
02	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4267	3	142	9	N	129	129	0			-0-
03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2011	3	779	9	Y	708	708	0			-0-
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	2782	3	350	9	Y	318	318	0			-0-
05	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	223	1	19573	3	Y	520	520	0			-0-
							572	9									
06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	37	1	5307	3	Y	160	160	0			-0-
							176	9									
07	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	5	1	1194	3	Y	253	253	0			-0-
							278	9									
08	312	X	312	-0-	-0-	-0-	99	3	213	9	Y	194	194	0			-0-
09	899	X	899	-0-	-0-	-0-	2	1	614	3	Y	257	257	0			-0-
							283	9									
10	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	4	1	1034	3	Y	325	325	0			-0-
							358	9									
*11	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	3	1	891	3	Y	421	421	0			-0-
							463	9									
12	633	X	633	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	Y	209	209	0			-0-
							230	9									

TOTAL GAS PROD: 42,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,801

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10797	X	496	-0-	-10301	-0-	68	2	428	9	N	389	389	0			-0-
02	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9176	3	439	9	N	399	399	0			-0-
03	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	3932	3	631	9	Y	574	574	0			-0-
04	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5425	3	477	9	Y	434	434	0			-0-
05	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	171	1	14941	3	Y	358	358	0			-0-
							394	9									
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	26	1	3753	3	Y	219	219	0			-0-
							241	9									
07	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	6	1	1375	3	Y	272	272	0			-0-
							299	9									
08	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	8	1	1883	3	Y	403	403	0			-0-
							443	9									
09	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	8	1	2129	3	Y	471	471	0			-0-
							518	9									
10	432	X	432	-0-	-0-	-0-	1	1	241	3	Y	173	173	0			-0-
							190	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	696	X	696	-0-	-0-	-0-	221	3	475	9	Y	432	432	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,124

THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10980	X	2158	-0-	-8822	-0-	1737	2	421	9	N	383	360	0	23	1	-0-
02	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6181	3	409	9	N	372	372	0			-0-
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	3413	3	680	9	Y	618	618	0			-0-
04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4534	3	439	9	Y	399	399	0			-0-
05	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	66	1	5866	3	Y	399	399	0			-0-
							439	9									
06	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	9	1	1276	3	Y	142	142	0			-0-
							156	9									
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	15	1	3364	3	Y	256	256	0			-0-
							282	9									
08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	12	1	2955	3	Y	426	426	0			-0-
							469	9									
09	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	8	X	8	-0-	-0-	-0-	5	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	21	X	21	-0-	-0-	-0-	11	3	10	9	Y	9	9	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,007

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5541	-0-	5541	5585	463	1	4507	3	Y	509	476	0			33
							11	4	560	9							
02	6783	X	1198	-0-	-5585	-0-	492	1	29	3	Y	605	613	0			25
							11	4	666	9							
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	711	1	830	3	Y	307	321	0			11
							18	4	338	9							
04	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	630	1	807	3	Y	201	206	0			6
							11	4	221	9							
05	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	459	1	454	3	Y	348	342	0			12
							16	4	383	9							
06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	220	1	305	3	Y	244	250	0			6
							8	4	268	9							
*07	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	201	1	233	3	Y	534	536	0			4
							6	4	587	9							
*08	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	329	1	462	3	Y	427	426	0			5
							9	4	470	9							
09	1680	X	944	-0-	-736	-0-	245	1	206	3	Y	444	445	0			4
							5	4	488	9							
10	1023	N	916	-0-	-107	-0-	282	1	3	4	Y	574	574	0			4
							631	9									
11	1230	N	898	-0-	-332	-0-	303	1	5	4	Y	536	536	0			4
							590	9									
12	961	N	754	-0-	-207	-0-	214	1	2	4	Y	489	489	0			4
							538	9									

TOTAL GAS PROD: 18,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,218

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974

01	4681	X	4338	-0-	-343	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2772	-0-	-840	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
03	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	3			Y	-0-					-0-
04	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	3			Y	-0-					-0-
05	4340	X	4048	-0-	-292	-0-	4048	3			Y	-0-					-0-
06	5730	X	1586	-0-	-4144	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
07	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	3			Y	-0-					-0-
08	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			Y	-0-					-0-
09	5550	X	3321	-0-	-2229	-0-	3321	3			Y	-0-					-0-
10	6293	X	4217	-0-	-2076	-0-	4217	3			Y	-0-					-0-
11	6090	X	5070	-0-	-1020	-0-	5070	3			Y	-0-					-0-
12	6293	X	4698	-0-	-1595	-0-	4698	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		947	-0-	947	947		254	1	14	3	Y	613	605	0			8
								5	4	674	9							
04	T. A.		1068	-0-	1068	2015		257	1	13	3	Y	722	717	0			13
								4	4	794	9							
05	T. A.		458	-0-	458	2473		254	1	13	3	Y	172	183	0			2
								2	4	189	9							
06	3216	X	743	-0-	-2473	-0-		231	1	296	3	Y	192	190	0			4
								5	4	211	9							
*07	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-		292	1	664	3	Y	163	164	0			3
								5	4	179	9							
*08	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-		291	1	829	3	Y	155	155	0			3
								5	4	171	9							
09	1080	X	339	-0-	-741	-0-		229	1	2	4	Y	98	99	0			2
								108	9									
10	1147	X	461	-0-	-686	-0-		226	1	6	4	Y	208	206	0			4
								229	9									
11	1260	X	334	-0-	-926	-0-		173	1	3	4	Y	144	145	0			3
								158	9									
12	1302	X	293	-0-	-1009	-0-		157	1	5	4	Y	119	120	0			2
								131	9									

TOTAL GAS PROD: 7,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,586

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		764	-0-	764	764		156	1	591	3	Y	14	14	0			-0-
								2	4	15	9							
03	T. A.		1341	-0-	1341	2105		386	1	765	3	Y	165	163	0			2
								8	4	182	9							
04	T. A.		1498	-0-	1498	3603		302	1	940	3	Y	228	226	0			4
								5	4	251	9							
05	T. A.		1993	-0-	1993	5596		413	1	1315	3	Y	237	238	0			3
								4	4	261	9							
06	5917	X	321	-0-	-5596	-0-		206	1	4	3	Y	97	98	0			2
								4	4	107	9							
*07	1550	N	276	-0-	-1274	-0-		203	1	4	3	Y	60	61	0			1
								3	4	66	9							
*08	1984	X	183	-0-	-1801	-0-		168	1	1	3	Y	11	12	0			-0-
								2	4	12	9							
09	1920	X	296	-0-	-1624	-0-		180	1	2	4	Y	104	102	0			2
								114	9									
10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-		384	1	2447	3	Y	453	446	0			9
								12	4	498	9							
11	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-		267	1	599	3	Y	124	130	0			3
								4	4	136	9							
12	310	X	252	-0-	-58	-0-		243	1	2	3	Y	-0-	3	0			-0-
								7	4									

TOTAL GAS PROD: 11,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,493

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	708	2	78	9	N	71	61	0	10	1	-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	531	3	57	9	N	52	52	0			-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	537	3	57	9	Y	52	52	0			-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	307	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	528	3	80	9	Y	73	73	0			-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	678	3	68	9	Y	62	62	0			-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	626	3	66	9	Y	60	60	0			-0-
08	589	N	482	-0-	-107	-0-	431	3	51	9	Y	46	46	0			-0-
09	750	N	459	-0-	-291	-0-	411	3	48	9	Y	44	44	0			-0-
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	618	3	63	9	Y	57	57	0			-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	557	3	62	9	Y	56	56	0			-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	539	3	59	9	Y	54	54	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901

01	2635	X	2367	-0-	-268	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1746	-0-	-634	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	1707	-0-	-928	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
04	2340	X	1607	-0-	-733	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
05	2418	X	1581	-0-	-837	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
06	2280	X	874	-0-	-1406	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
07	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1055	-0-	-526	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
10	2325	N	1276	-0-	-1049	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	241	1	763	3	Y	259	262	0			8
							4	4	285	9							
02	775	X	775	-0-	-0-	-0-	164	1	314	3	Y	267	259	0			16
							3	4	294	9							
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	871	1	3672	3	Y	419	418	0			17
							10	4	461	9							
04	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	1225	1	6254	3	Y	489	493	0			13
							23	4	538	9							
05	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	618	1	593	3	Y	387	385	0			15
							7	4	426	9							
06	4860	X	1070	-0-	-3790	-0-	538	1	173	3	Y	316	329	0			2
							11	4	348	9							
07	5053	X	1035	-0-	-4018	-0-	543	1	161	3	Y	295	294	0			3
							6	4	325	9							
08	904	X	904	-0-	-0-	-0-	538	1	61	3	Y	271	270	0			4
							7	4	298	9							
09	8040	X	632	-0-	-7408	-0-	387	1	2	3	Y	215	216	0			3
							6	4	237	9							
10	1643	X	500	-0-	-1143	-0-	247	1	6	3	Y	220	219	0			4
							5	4	242	9							
11	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	470	1	929	3	Y	380	377	0			7
							10	4	418	9							
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	553	1	2880	3	Y	260	262	0			5
							10	4	286	9							

TOTAL GAS PROD: 26,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,778

ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	39	1	3691	2	N	185	183	0	2	1	-0-
							204	9									
02	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	54	1	4929	3	N	192	192	0			-0-
							211	9									
03	2976	X	1692	-0-	-1284	-0-	19	1	1541	3	Y	120	120	0			-0-
							132	9									
04	2820	X	603	-0-	-2217	-0-	7	1	551	3	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
05	2976	X	2226	-0-	-750	-0-	31	1	1961	3	Y	213	213	0			-0-
							234	9									
06	2880	X	85	-0-	-2795	-0-	7	3	78	9	Y	71	71	0			-0-
07	2976	X	201	-0-	-2775	-0-	17	3	184	9	Y	167	167	0			-0-
08	2232	X	40	-0-	-2192	-0-	3	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
09	2160	X	73	-0-	-2087	-0-	6	3	67	9	Y	61	61	0			-0-
10	2232	X	81	-0-	-2151	-0-	8	3	73	9	Y	66	66	0			-0-
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	18	3	58	9	Y	53	53	0			-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	14	1	648	3	Y	258	258	0			-0-
							284	9									

TOTAL GAS PROD: 15,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,461

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	4835	2	438	9	N	398	332	0	66	1	-0-
02	4228	X	4077	-0-	-151	-0-	3645	3	432	9	N	393	393	0			-0-
03	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	4135	3	1126	9	Y	1024	1024	0			-0-
04	5880	X	3413	-0-	-2467	-0-	2491	3	922	9	Y	838	838	0			-0-
05	22966	X	22966	-0-	-0-	-0-	20611	3	2355	9	Y	2141	2141	0			-0-
06	19685	X	19685	-0-	-0-	-0-	17842	3	1843	9	Y	1675	1675	0			-0-
07	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	11901	3	1221	9	Y	1110	1110	0			-0-
08	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	8969	3	847	9	Y	770	770	0			-0-
09	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7264	3	620	9	Y	564	564	0			-0-
10	6510	X	5153	-0-	-1357	-0-	4655	3	498	9	Y	453	453	0			-0-
*11	6300	X	5219	-0-	-1081	-0-	4660	3	559	9	Y	508	508	0			-0-
12	6510	X	4812	-0-	-1698	-0-	4368	3	444	9	Y	404	404	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,278

SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2088	-0-	-144	-0-	2015	2	73	9	N	66	38	0	28	1	-0-
02	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1698	3	48	9	N	44	44	0			-0-
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2978	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	3660	X	2719	-0-	-941	-0-	2578	3	141	9	Y	128	128	0			-0-
05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3776	3	201	9	Y	183	183	0			-0-
06	2880	X	1852	-0-	-1028	-0-	1808	3	44	9	Y	40	40	0			-0-
07	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6537	3	128	9	Y	116	116	0			-0-
08	3906	X	2100	-0-	-1806	-0-	2020	3	80	9	Y	73	73	0			-0-
09	3780	X	2719	-0-	-1061	-0-	2594	3	125	9	Y	114	114	0			-0-
10	3906	X	1877	-0-	-2029	-0-	1771	3	106	9	Y	96	96	0			-0-
*11	3780	X	1706	-0-	-2074	-0-	1571	3	135	9	Y	123	123	0			-0-
12	3906	X	1623	-0-	-2283	-0-	1430	3	193	9	Y	175	175	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,161

SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	2259	2	433	9	N	394	364	0	30	1	-0-
02	2520	X	1802	-0-	-718	-0-	1517	3	285	9	N	259	259	0			-0-
03	2666	X	1948	-0-	-718	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
04	2580	X	132	-0-	-2448	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
05	2697	X	71	-0-	-2626	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
06	2610	X	629	-0-	-1981	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
07	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			Y	-0-					-0-
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			Y	-0-					-0-
10	2542	N	1789	-0-	-753	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	881	-0-	-529	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3035	X	-0-	-0-	-3035	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2678	2	46	9	N	42	5	0	37	1	-0-
02	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1991	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	3317	X	1020	-0-	-2297	-0-	1019	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	3210	X	373	-0-	-2837	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
05	2728	X	7	-0-	-2721	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	2640	X	831	-0-	-1809	-0-	829	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	2201	X	665	-0-	-1536	-0-	664	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	1023	X	103	-0-	-920	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
09	840	X	202	-0-	-638	-0-	199	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	868	X	170	-0-	-698	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
11	840	X	50	-0-	-790	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
12	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2925	3	45	9	Y	41	41	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	646	2	274	9	N	249	241	0	8	1	-0-
02	2800	N	8291	-0-	5491	5491	7717	3	574	9	N	522	522	0			-0-
03	3100	N	3354	-0-	254	5745	3258	3	96	9	Y	87	87	0			-0-
04	3000	N	1321	-0-	-1679	4066	1149	3	172	9	Y	156	156	0			-0-
05	9137	X	5071	-0-	-4066	-0-	4793	3	278	9	Y	253	253	0			-0-
06	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7240	3	85	9	Y	77	77	0			-0-
07	1240	X	982	-0-	-258	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
08	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	6474	3	1557	9	Y	1415	1415	0			-0-
09	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	4915	3	1036	9	Y	942	942	0			-0-
10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	4448	3	779	9	Y	708	708	0			-0-
*11	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	3670	3	647	9	Y	588	588	0			-0-
12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	2671	3	452	9	Y	411	411	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,408

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-		7510	2	119	9	N	108	108	1			-0-
02	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-		6771	3	173	9	N	157	157	0			-0-
03	7564	X	6859	-0-	-705	-0-		6673	3	186	9	Y	169	169	0			-0-
04	6870	X	5856	-0-	-1014	-0-		5731	3	125	9	Y	114	114	0			-0-
05	7564	X	6520	-0-	-1044	-0-		6382	3	138	9	Y	125	125	0			-0-
06	7320	X	6391	-0-	-929	-0-		6391	3			Y	-0-					-0-
07	7564	X	5949	-0-	-1615	-0-		5869	3	80	9	Y	73	73	0			-0-
08	6851	X	6016	-0-	-835	-0-		5938	3	78	9	Y	71	71	0			-0-
09	6300	X	5420	-0-	-880	-0-		5334	3	86	9	Y	78	78	0			-0-
10	6510	X	4697	-0-	-1813	-0-		4624	3	73	9	Y	66	66	0			-0-
11	6390	X	4662	-0-	-1728	-0-		4504	3	158	9	Y	144	144	0			-0-
12	6014	X	5180	-0-	-834	-0-		5040	3	140	9	Y	127	127	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,232

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	2909	-0-	-2795	-0-		2909	2			N	-0-					-0-
02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-		5422	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5092	-0-	-612	-0-		5092	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	4990	-0-	-530	-0-		4990	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5080	-0-	-624	-0-		5080	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	4169	-0-	-1351	-0-		4169	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	3826	-0-	-1878	-0-		3826	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	3208	-0-	-1938	-0-		3208	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	2392	-0-	-2588	-0-		2392	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	3255	-0-	-1829	-0-		3255	3			N	-0-					-0-
11	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-		5365	3			N	-0-					-0-
12	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-		4037	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3494	-0-	-133	-0-		3244	2	250	9	N	227	183	0	44	1	-0-
02	3276	X	2666	-0-	-610	-0-		2499	3	167	9	N	152	152	0			-0-
03	3503	X	3005	-0-	-498	-0-		2821	3	184	9	Y	167	167	0			-0-
04	3390	X	509	-0-	-2881	-0-		487	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
05	3503	X	849	-0-	-2654	-0-		793	3	56	9	Y	51	51	0			-0-
06	3390	X	1624	-0-	-1766	-0-		1519	3	105	9	Y	95	95	0			-0-
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-		3008	3	240	9	Y	218	218	0			-0-
08	3007	X	2084	-0-	-923	-0-		1930	3	154	9	Y	140	140	0			-0-
09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-		2694	3	163	9	Y	148	148	0			-0-
10	3255	X	2792	-0-	-463	-0-		2625	3	167	9	Y	152	152	0			-0-
*11	3150	X	2867	-0-	-283	-0-		2684	3	183	9	Y	166	166	0			-0-
12	3255	X	2433	-0-	-822	-0-		2276	3	157	9	Y	143	143	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,679

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3059	-0-	-1467	-0-	396	1	2179	2	N	440	439	0	1	1	-0-
							484	9									
02	4088	X	3789	-0-	-299	-0-	553	1	2381	3	N	777	777	0			-0-
							855	9									
03	3937	X	2477	-0-	-1460	-0-	288	1	1338	3	Y	774	774	0			-0-
							851	9									
04	3900	X	2428	-0-	-1472	-0-	225	1	1485	3	Y	653	653	0			-0-
							718	9									
05	4185	X	2856	-0-	-1329	-0-	224	1	1878	3	Y	685	685	0			-0-
							754	9									
06	4050	X	3095	-0-	-955	-0-	204	1	1528	3	Y	1239	1239	0			-0-
							1363	9									
07	4185	X	3107	-0-	-1078	-0-	251	1	1750	3	Y	1005	1005	0			-0-
							1106	9									
08	2883	X	2548	-0-	-335	-0-	236	1	1704	3	Y	553	553	0			-0-
							608	9									
09	3090	X	2591	-0-	-499	-0-	261	1	1655	3	Y	614	614	0			-0-
							675	9									
10	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	347	1	1862	3	Y	911	911	0			-0-
							1002	9									
*11	3090	X	1473	-0-	-1617	-0-	160	1	1020	3	Y	266	266	0			-0-
							293	9									
12	3100	X	2028	-0-	-1072	-0-	276	1	1382	3	Y	336	336	0			-0-
							370	9									

TOTAL GAS PROD: 32,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,253

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	3710	-0-	-4009	-0-	3451	2	259	9	N	235	188	0	47	1	-0-
02	6972	X	53	-0-	-6919	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	195	-0-	-7524	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
04	78859	X	78859	-0-	-0-	-0-	74412	3	4447	9	Y	4043	4043	0			-0-
05	122456	X	122456	-0-	-0-	-0-	116942	3	5514	9	Y	5013	5013	0			-0-
06	104963	X	104963	-0-	-0-	-0-	100266	3	4697	9	Y	4270	4270	0			-0-
07	101246	X	101246	-0-	-0-	-0-	96475	3	4771	9	Y	4337	4337	0			-0-
08	86666	X	86666	-0-	-0-	-0-	82686	3	3980	9	Y	3618	3618	0			-0-
09	80882	X	80882	-0-	-0-	-0-	77235	3	3647	9	Y	3315	3315	0			-0-
10	72394	X	72394	-0-	-0-	-0-	69112	3	3282	9	Y	2984	2984	0			-0-
*11	62774	X	62774	-0-	-0-	-0-	59894	3	2880	9	Y	2618	2618	0			-0-
12	55671	X	55671	-0-	-0-	-0-	53123	3	2548	9	Y	2316	2316	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 769,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,749

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4344	2	69	9	N	63	63	1			-0-
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4369	3	63	9	N	57	57	0			-0-
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3546	3	61	9	Y	55	55	0			-0-
04	4380	X	3617	-0-	-763	-0-	3558	3	59	9	Y	54	54	0			-0-
05	4774	X	3867	-0-	-907	-0-	3808	3	59	9	Y	54	54	0			-0-
06	4620	X	3397	-0-	-1223	-0-	3397	3			Y	-0-					-0-
07	4774	X	3565	-0-	-1209	-0-	3533	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
08	3875	X	3274	-0-	-601	-0-	3246	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
09	3750	X	96	-0-	-3654	-0-	94	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	3875	X	2703	-0-	-1172	-0-	2701	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4995	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	3565	X	1155	-0-	-2410	-0-	1131	3	24	9	Y	22	22	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3874	-0-	-311	-0-	3789	2	85	9	N	77	24	0	53	1	-0-
02	3500	X	3047	-0-	-453	-0-	3025	3	22	9	N	20	20	0			-0-
03	4619	X	3192	-0-	-1427	-0-	3168	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
04	4470	X	1694	-0-	-2776	-0-	1691	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	3875	X	1900	-0-	-1975	-0-	1513	3	387	9	Y	352	352	0			-0-
06	3750	X	2553	-0-	-1197	-0-	2521	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
07	3379	X	2108	-0-	-1271	-0-	2082	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
08	3193	X	1312	-0-	-1881	-0-	1294	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
09	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2664	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
10	2635	X	2306	-0-	-329	-0-	2275	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3374	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4014	3	25	9	Y	23	23	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2223	-0-	-691	-0-	2177	2	46	9	N	42	12	0	30	1	-0-
02	2632	X	2252	-0-	-380	-0-	2239	3	13	9	N	12	12	0			-0-
03	2914	X	1213	-0-	-1701	-0-	1204	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
04	2370	X	329	-0-	-2041	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
05	2480	X	1528	-0-	-952	-0-	1515	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
06	2400	X	161	-0-	-2239	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2198	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
08	1488	N	934	-0-	-554	-0-	927	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1729	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
10	2232	N	864	-0-	-1368	-0-	855	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1383	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
12	1798	N	1236	-0-	-562	-0-	1223	3	13	9	Y	12	12	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
02	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
03	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	3			Y	-0-					-0-
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			Y	-0-					-0-
05	5332	X	5053	-0-	-279	-0-	5053	3			Y	-0-					-0-
06	5970	X	2319	-0-	-3651	-0-	2319	3			Y	-0-					-0-
07	6169	X	483	-0-	-5686	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
08	6169	X	56	-0-	-6113	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
09	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	3			Y	-0-					-0-
10	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3			Y	-0-					-0-
11	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	3			Y	-0-					-0-
12	6169	X	4416	-0-	-1753	-0-	4416	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2799	-0-	-518	-0-	2765	2	34	9	N	31	31	1			-0-
02	2996	X	2637	-0-	-359	-0-	2611	3	26	9	N	24	24	0			-0-
03	3317	X	2639	-0-	-678	-0-	2607	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
04	3210	X	2545	-0-	-665	-0-	2513	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
05	3224	X	2726	-0-	-498	-0-	2694	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
06	2820	X	2509	-0-	-311	-0-	2509	3			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2505	-0-	-409	-0-	2486	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
08	2728	X	2613	-0-	-115	-0-	2604	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
09	2640	X	2178	-0-	-462	-0-	2165	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
10	2728	X	2084	-0-	-644	-0-	2066	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
11	2520	X	2305	-0-	-215	-0-	2285	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
12	2604	X	2190	-0-	-414	-0-	2161	3	29	9	Y	26	26	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	4957	-0-	-1212	-0-	4538	2	419	9	N	381	320	0	61	1	-0-
02	5572	X	3632	-0-	-1940	-0-	3314	3	318	9	N	289	289	0			-0-
03	5704	X	4429	-0-	-1275	-0-	4067	3	362	9	Y	329	329	0			-0-
04	5760	X	3486	-0-	-2274	-0-	3203	3	283	9	Y	257	257	0			-0-
05	5952	X	3192	-0-	-2760	-0-	2905	3	287	9	Y	261	261	0			-0-
06	4800	X	3230	-0-	-1570	-0-	2930	3	300	9	Y	273	273	0			-0-
07	4402	X	1501	-0-	-2901	-0-	1377	3	124	9	Y	113	113	0			-0-
08	4402	X	1675	-0-	-2727	-0-	1561	3	114	9	Y	104	104	0			-0-
09	3480	X	30	-0-	-3450	-0-	11	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3240	X	1288	-0-	-1952	-0-	1124	3	164	9	Y	149	149	0			-0-
12	1674	X	99	-0-	-1575	-0-	84	3	15	9	Y	14	14	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,187

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	623	-0-	-2415	-0-	228	1	1	3	Y	356	356	0			4
							2	4	392	9							
02	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	238	1	479	3	Y	311	308	0			7
							3	4	342	9							
03	3162	X	1946	-0-	-1216	-0-	400	1	1253	3	Y	259	263	0			3
							8	4	285	9							
04	3060	X	422	-0-	-2638	-0-	88	1	249	3	Y	76	78	0			1
							1	4	84	9							
05	1178	X	509	-0-	-669	-0-	23	1	486	9	Y	442	438	0			5
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
*07	1953	X	118	-0-	-1835	-0-	63	1	1	4	Y	49	48	0			1
							54	9									
*08	365	X	365	-0-	-0-	-0-	189	1	3	4	Y	157	155	0			3
							173	9									
09	480	X	244	-0-	-236	-0-	196	1	1	3	Y	41	43	0			1
							2	4	45	9							
10	496	X	101	-0-	-395	-0-	91	1	3	4	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
11	360	X	282	-0-	-78	-0-	182	1	3	4	Y	88	86	0			2
							97	9									
12	372	X	131	-0-	-241	-0-	55	1	26	3	Y	44	45	0			1
							2	4	48	9							

TOTAL GAS PROD: 5,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,829

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1314	-0-	-298	-0-	399	1	687	3	Y	202	191	0	19
							6	4	222	9					
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	336	1	647	3	Y	219	230	0	8
							7	4	241	9					
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	464	1	1124	3	Y	192	191	0	9
							12	4	211	9					
04	1050	N	671	-0-	-379	-0-	233	1	103	3	Y	299	297	0	11
							6	4	329	9					
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	120	1	762	3	Y	183	187	0	7
							5	4	201	9					
06	1050	N	879	-0-	-171	-0-	127	1	573	3	Y	158	158	0	7
							5	4	174	9					
*07	682	N	297	-0-	-385	-0-	100	1	22	3	Y	156	156	0	7
							3	4	172	9					
*08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	118	1	793	3	Y	132	133	0	6
							4	4	145	9					
09	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	193	1	2581	3	Y	150	149	0	7
							4	4	165	9					
10	3100	N	4241	-0-	1141	1141	329	1	3749	3	Y	139	140	0	6
							10	4	153	9					
11	3000	N	5214	-0-	2214	3355	430	1	4521	3	Y	211	208	0	9
							31	4	232	9					
12	3100	N	7170	-0-	4070	7425	721	1	6176	3	Y	153	155	0	7
							105	4	168	9					

TOTAL GAS PROD: 27,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,194

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2518	-0-	-1574	-0-	382	1	1363	3	Y	697	648	0	65
							6	4	767	9					
02	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	277	1	1664	3	Y	86	148	0	3
							6	4	95	9					
03	5425	X	3057	-0-	-2368	-0-	450	1	2012	3	Y	530	509	0	24
							12	4	583	9					
04	5250	X	2706	-0-	-2544	-0-	448	1	1671	3	Y	523	527	0	20
							12	4	575	9					
05	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	513	1	1595	3	Y	368	375	0	13
							20	4	405	9					
06	2970	X	2526	-0-	-444	-0-	546	1	1479	3	Y	438	431	0	20
							19	4	482	9					
*07	3069	X	2985	-0-	-84	-0-	556	1	1836	3	Y	525	522	0	23
							15	4	578	9					
*08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	443	1	2328	3	Y	237	250	0	10
							13	4	261	9					
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-	10	0	-0-
10	3007	X	1531	-0-	-1476	-0-	263	1	1070	3	Y	173	165	0	8
							8	4	190	9					
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	508	1	3054	3	Y	473	460	0	21
							34	4	520	9					
12	3069	X	2098	-0-	-971	-0-	510	1	956	3	Y	506	505	0	22
							75	4	557	9					

TOTAL GAS PROD: 29,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,556

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1133	-0-	-603	-0-	602	1	230	3	Y	269	264	0			9
							5	4	296	9							
02	919	X	919	-0-	-0-	-0-	599	1	133	3	Y	164	165	0	3	1	5
							7	4	180	9							
03	1736	X	955	-0-	-781	-0-	688	1	77	3	Y	170	171	0			4
							3	4	187	9							
04	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	750	1	619	3	Y	208	206	0			6
							14	4	229	9							
05	1147	X	859	-0-	-288	-0-	462	1	198	3	Y	176	176	0			6
							5	4	194	9							
06	1110	X	727	-0-	-383	-0-	432	1	121	3	Y	155	156	0			5
							3	4	171	9							
*07	1674	X	1129	-0-	-545	-0-	717	1	114	3	Y	263	259	0			9
							9	4	289	9							
*08	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	755	1	206	3	Y	210	211	0			8
							15	4	231	9							
09	1620	X	1544	-0-	-76	-0-	744	1	536	3	Y	235	233	0			10
							5	4	259	9							
10	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	812	1	360	3	Y	141	145	0			6
							7	4	155	9							
11	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	573	1	469	3	Y	148	148	0			6
							12	4	163	9							
12	1581	X	144	-0-	-1437	-0-	12	1	129	3	Y	3	9	0			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,142

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163

01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			Y	-0-					-0-
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			Y	-0-					-0-
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			Y	-0-					-0-
09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3138	-0-	38	38	3138	3			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1863	-0-	-177	-0-	1863	3			Y	-0-					-0-
12	2108	N	1496	-0-	-612	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2495	-0-	-791	-0-	62	1	1984	2	N	408	407	0	1	1	-0-
							449	9									
02	2968	X	401	-0-	-2567	-0-	4	1	114	3	N	257	257	0			-0-
							283	9									
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	79	1	2836	3	Y	356	356	0			-0-
							392	9									
04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	76	1	2250	3	Y	304	304	0			-0-
							334	9									
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	83	1	2131	3	Y	360	360	0			-0-
							396	9									
06	2580	X	2385	-0-	-195	-0-	83	1	1942	3	Y	327	327	0			-0-
							360	9									
07	2666	X	2464	-0-	-202	-0-	83	1	1995	3	Y	351	351	0			-0-
							386	9									
08	2666	X	2363	-0-	-303	-0-	83	1	1885	3	Y	359	359	0			-0-
							395	9									
09	2550	X	2244	-0-	-306	-0-	84	1	1776	3	Y	349	349	0			-0-
							384	9									
10	2635	X	2211	-0-	-424	-0-	83	1	1746	3	Y	347	347	0			-0-
							382	9									
*11	2400	X	2336	-0-	-64	-0-	81	1	1877	3	Y	344	344	0			-0-
							378	9									
12	2449	X	2240	-0-	-209	-0-	101	1	1918	3	Y	201	201	0			-0-
							221	9									

TOTAL GAS PROD: 27,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,963

HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2751	-0-	-39	-0-	76	1	2333	2	N	311	310	0	1	1	-0-
							342	9									
02	2520	X	2456	-0-	-64	-0-	76	1	2047	3	N	303	303	0			-0-
							333	9									
03	2821	X	2166	-0-	-655	-0-	69	1	1789	3	Y	280	280	0			-0-
							308	9									
04	3390	X	2241	-0-	-1149	-0-	77	1	1855	3	Y	281	281	0			-0-
							309	9									
05	3503	X	2324	-0-	-1179	-0-	77	1	1931	3	Y	287	287	0			-0-
							316	9									
06	2670	X	2044	-0-	-626	-0-	72	1	1688	3	Y	258	258	0			-0-
							284	9									
07	2728	X	2089	-0-	-639	-0-	72	1	1727	3	Y	264	264	0			-0-
							290	9									
08	2449	X	2036	-0-	-413	-0-	73	1	1659	3	Y	276	276	0			-0-
							304	9									
09	2370	X	2036	-0-	-334	-0-	78	1	1646	3	Y	284	284	0			-0-
							312	9									
10	2325	X	2085	-0-	-240	-0-	81	1	1686	3	Y	289	289	0			-0-
							318	9									
*11	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	75	1	1698	3	Y	250	250	0			-0-
							275	9									
12	2108	X	2099	-0-	-9	-0-	95	1	1722	3	Y	256	256	0			-0-
							282	9									

TOTAL GAS PROD: 26,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,339

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3586	-0-	-413	-0-	91	1	2902	2	N	539	537	0	2	1	-0-
							593	9									
02	3612	X	2998	-0-	-614	-0-	89	1	2402	3	N	461	461	0			-0-
							507	9									
03	3999	X	2915	-0-	-1084	-0-	89	1	2297	3	Y	481	481	0			-0-
							529	9									
04	3870	X	1216	-0-	-2654	-0-	40	1	964	3	Y	193	193	0			-0-
							212	9									
05	3999	X	1252	-0-	-2747	-0-	28	1	844	3	Y	345	345	0			-0-
							380	9									
06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	118	1	2813	3	Y	605	605	0			-0-
							666	9									
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	110	1	2672	3	Y	552	552	0			-0-
							607	9									
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	109	1	2508	3	Y	515	515	0			-0-
							567	9									
09	3600	X	2995	-0-	-605	-0-	111	1	2357	3	Y	479	479	0			-0-
							527	9									
10	3720	X	2754	-0-	-966	-0-	107	1	2239	3	Y	371	371	0			-0-
							408	9									
*11	3600	X	2848	-0-	-752	-0-	100	1	2323	3	Y	386	386	0			-0-
							425	9									
12	3379	X	2755	-0-	-624	-0-	115	1	2241	3	Y	363	363	0			-0-
							399	9									

TOTAL GAS PROD: 33,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,290

MOBIL UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	349	-0-	-5355	-0-	208	1	61	3	Y	68	66	0			4
							5	4	75	9							
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	305	1	2725	3	Y	565	546	0			23
							7	4	622	9							
03	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	791	1	4132	3	Y	901	891	0			33
							21	4	991	9							
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	537	1	3056	3	Y	606	621	0			18
							10	4	667	9							
05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	523	1	3157	3	Y	639	634	0			23
							19	4	703	9							
06	5730	X	3951	-0-	-1779	-0-	380	1	3002	3	Y	501	512	0			12
							18	4	551	9							
*07	5921	X	3622	-0-	-2299	-0-	327	1	3002	3	Y	256	266	0			2
							11	4	282	9							
*08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	453	1	3455	3	Y	320	318	0			4
							13	4	352	9							
09	4620	X	4258	-0-	-362	-0-	441	1	3502	3	Y	277	279	0			2
							10	4	305	9							
10	4402	X	4130	-0-	-272	-0-	419	1	3343	3	Y	329	329	0			2
							6	4	362	9							
11	4140	X	3651	-0-	-489	-0-	396	1	3009	3	Y	216	216	0			2
							8	4	238	9							
12	4402	X	3582	-0-	-820	-0-	331	1	2964	3	Y	257	257	0			2
							4	4	283	9							

TOTAL GAS PROD: 46,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,935

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HANDY 02 WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4303	-0-	-161	-0-	100	1	3305	2	N	816	814	0	2	1	-0-
							898	9									
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	97	1	2601	3	N	724	724	0			-0-
							796	9									
03	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	109	1	4323	3	Y	639	639	0			-0-
							703	9									
04	2430	X	1670	-0-	-760	-0-	52	1	1257	3	Y	328	328	0			-0-
							361	9									
05	4309	X	18	-0-	-4291	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
07	3937	X	33	-0-	-3904	-0-	11	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
10	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	189	1	4041	3	Y	1035	1035	0			-0-
							1139	9									
*11	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	110	1	2651	3	Y	716	716	0			-0-
							788	9									
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	121	1	2193	3	Y	637	637	0			-0-
							701	9									

TOTAL GAS PROD: 26,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,915

SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4145	2	270	9	N	245	188	0	57	1	-0-
02	3416	X	3074	-0-	-342	-0-	2870	3	204	9	N	185	185	0			-0-
03	4402	X	2363	-0-	-2039	-0-	2201	3	162	9	Y	147	147	0			-0-
04	4260	X	1826	-0-	-2434	-0-	1719	3	107	9	Y	97	97	0			-0-
05	4402	X	2572	-0-	-1830	-0-	2395	3	177	9	Y	161	161	0			-0-
06	4260	X	2721	-0-	-1539	-0-	2559	3	162	9	Y	147	147	0			-0-
07	3410	X	2770	-0-	-640	-0-	2597	3	173	9	Y	157	157	0			-0-
08	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2559	3	165	9	Y	150	150	0			-0-
09	2730	X	2728	-0-	-2	-0-	2572	3	156	9	Y	142	142	0			-0-
10	2821	X	2347	-0-	-474	-0-	2208	3	139	9	Y	126	126	0			-0-
*11	2730	X	2676	-0-	-54	-0-	2503	3	173	9	Y	157	157	0			-0-
12	2821	X	2441	-0-	-380	-0-	2289	3	152	9	Y	138	138	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,852

MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-		4689	2	782	9	N	711	708	0	3	1	-0-
02	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-		3889	3	670	9	N	609	609	0			-0-
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-		3668	3	507	9	Y	461	461	0			-0-
04	3780	X	2359	-0-	-1421	-0-		1956	3	403	9	Y	366	366	0			-0-
05	3906	X	2117	-0-	-1789	-0-		1779	3	338	9	Y	307	307	0			-0-
06	3780	X	1737	-0-	-2043	-0-		1379	3	358	9	Y	325	325	0			-0-
07	3906	X	901	-0-	-3005	-0-		681	3	220	9	Y	200	200	0			-0-
08	3906	X	1208	-0-	-2698	-0-		919	3	289	9	Y	263	263	0			-0-
09	2640	X	1047	-0-	-1593	-0-		782	3	265	9	Y	241	241	0			-0-
10	2139	X	804	-0-	-1335	-0-		602	3	202	9	Y	184	184	0			-0-
*11	1740	X	1126	-0-	-614	-0-		964	3	162	9	Y	147	147	0			-0-
12	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-		9376	3	216	9	Y	196	196	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,010

HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2267	-0-	-58	-0-		58	1	1832	2	N	343	342	0	1	1	-0-
								377	9									
02	2044	X	1939	-0-	-105	-0-		58	1	1562	3	N	290	290	0			-0-
								319	9									
03	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-		64	1	2309	3	Y	304	304	0			-0-
								334	9									
04	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-		71	1	1710	3	Y	296	296	0			-0-
								326	9									
05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-		87	1	2271	3	Y	481	481	0			-0-
								529	9									
06	2190	X	2170	-0-	-20	-0-		73	1	1712	3	Y	350	350	0			-0-
								385	9									
07	2294	X	2217	-0-	-77	-0-		73	1	1757	3	Y	352	352	0			-0-
								387	9									
08	2914	N	2162	-0-	-752	-0-		75	1	1711	3	Y	342	342	0			-0-
								376	9									
09	2160	N	2092	-0-	-68	-0-		78	1	1653	3	Y	328	328	0			-0-
								361	9									
10	2232	N	2047	-0-	-185	-0-		77	1	1617	3	Y	321	321	0			-0-
								353	9									
*11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-		79	1	1819	3	Y	316	316	0			-0-
								348	9									
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-		101	1	1970	3	Y	355	355	0			-0-
								391	9									

TOTAL GAS PROD: 27,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,078

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2648	-0-	-1382	-0-	439	1	1610	3	Y	541	542	0			5
							4	4	595	9							
02	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	584	1	4883	3	Y	606	598	0			13
							7	4	667	9							
03	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	454	1	2966	3	Y	743	747	0			9
							10	4	817	9							
04	3150	X	2962	-0-	-188	-0-	323	1	1851	3	Y	711	707	0			13
							6	4	782	9							
05	6789	X	3247	-0-	-3542	-0-	321	1	2206	3	Y	652	657	0			8
							3	4	717	9							
06	6570	X	2827	-0-	-3743	-0-	289	1	1894	3	Y	577	574	0			11
							9	4	635	9							
*07	6789	X	3115	-0-	-3674	-0-	356	1	2098	3	Y	595	596	0			10
							6	4	655	9							
*08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	347	1	2320	3	Y	617	616	0			11
							6	4	679	9							
09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	347	1	2288	3	Y	624	625	0			10
							5	4	686	9							
10	3255	X	2541	-0-	-714	-0-	320	1	1563	3	Y	589	588	0			11
							10	4	648	9							
11	3240	X	2507	-0-	-733	-0-	308	1	1418	3	Y	705	701	0			15
							5	4	776	9							
12	3441	X	1319	-0-	-2122	-0-	269	1	436	3	Y	551	556	0			10
							8	4	606	9							

TOTAL GAS PROD: 38,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,511

KENNEDY WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		667	-0-	667	667	273	1	28	3	Y	331	327	0			4
							2	4	364	9							
06	14B2 EXT		945	-0-	945	1612	458	1	3	3	Y	433	429	0			8
							8	4	476	9							
*07	T. A.		1180	-0-	1180	2792	598	1	4	3	Y	517	516	0			9
							9	4	569	9							
*08	3968	X	1176	-0-	-2792	-0-	592	1	9	4	Y	523	523	0			9
							575	9									
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	571	1	1	3	Y	505	506	0			8
							6	4	556	9							
10	1178	N	997	-0-	-181	-0-	518	1	24	3	Y	400	400	0			8
							15	4	440	9							
11	1140	N	900	-0-	-240	-0-	360	1	5	3	Y	482	479	0			11
							5	4	530	9							
12	1178	N	714	-0-	-464	-0-	134	1	28	3	Y	498	500	0			9
							4	4	548	9							

TOTAL GAS PROD: 7,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,689

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	930	N	291	-0-	-639	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	780	N	26	-0-	-754	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	713	N	602	-0-	-111	-0-	602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2460	-0-	-299	-0-	2135	2	325	9	N	295	266	0	29	1	-0-
02	2492	X	1741	-0-	-751	-0-	1529	3	212	9	N	193	193	0			-0-
03	2759	X	2565	-0-	-194	-0-	1866	3	699	9	Y	635	635	0			-0-
04	2370	X	1380	-0-	-990	-0-	1208	3	172	9	Y	156	156	0			-0-
05	2449	X	1632	-0-	-817	-0-	1293	3	339	9	Y	308	308	0			-0-
06	2370	X	814	-0-	-1556	-0-	766	3	48	9	Y	44	44	0			-0-
07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2607	3	189	9	Y	172	172	0			-0-
08	2542	X	1515	-0-	-1027	-0-	1402	3	113	9	Y	103	103	0			-0-
09	1590	X	1507	-0-	-83	-0-	1410	3	97	9	Y	88	88	0			-0-
10	2790	X	1694	-0-	-1096	-0-	1562	3	132	9	Y	120	120	0			-0-
11	2700	X	1750	-0-	-950	-0-	1620	3	130	9	Y	118	118	0			-0-
12	2790	X	1980	-0-	-810	-0-	1837	3	143	9	Y	130	130	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,362

CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2135	-0-	-4	-0-	30	1	1520	2	N	532	531	0	1	1	-0-
							585	9									
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1354	3	493	9	N	448	448	0			-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1359	3	468	9	Y	425	425	0			-0-
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1352	3	389	9	Y	354	354	0			-0-
05	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	1674	3	298	9	Y	271	271	0			-0-
06	1890	N	1774	-0-	-116	-0-	1495	3	279	9	Y	254	254	0			-0-
07	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	1316	3	483	9	Y	439	439	0			-0-
08	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1153	3	351	9	Y	319	319	0			-0-
09	1920	X	1442	-0-	-478	-0-	1116	3	326	9	Y	296	296	0			-0-
10	1984	X	1475	-0-	-509	-0-	1094	3	381	9	Y	346	346	0			-0-
*11	1770	X	1369	-0-	-401	-0-	1050	3	319	9	Y	290	290	0			-0-
12	1798	X	1410	-0-	-388	-0-	979	3	431	9	Y	392	392	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,366

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2139	-0-	-775	-0-	2001	2	138	9	N	125	98	0	27	1	-0-
02	2632	X	1595	-0-	-1037	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1874	-0-	-482	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	852	-0-	-1158	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	1433	-0-	-706	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	760	-0-	-1310	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	62	-0-	-1798	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1944	-0-	1944	1944	1944	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1720	-0-	1720	3664	1720	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1633	-0-	1633	5297	1633	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	987	-0-	-2013	3284	987	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	122	-0-	-2978	306	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	2775	2	277	9	N	252	214	0	38	1	-0-
02	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	1818	3	245	9	N	223	223	0			-0-
03	2852	X	1655	-0-	-1197	-0-	1567	3	88	9	Y	80	80	0			-0-
04	2850	X	325	-0-	-2525	-0-	271	3	54	9	Y	49	49	0			-0-
05	3038	X	745	-0-	-2293	-0-	704	3	41	9	Y	37	37	0			-0-
06	2940	X	471	-0-	-2469	-0-	450	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
07	2294	X	890	-0-	-1404	-0-	857	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	609	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1223	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
10	899	N	458	-0-	-441	-0-	435	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1028	3	72	9	Y	65	65	0			-0-
12	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	1105	3	89	9	Y	81	81	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 907

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2497	2	400	9	N	364	330	0	34	1	-0-
02	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1586	3	284	9	N	258	258	0			-0-
03	3007	X	2417	-0-	-590	-0-	2098	3	319	9	Y	290	290	0			-0-
04	2910	X	432	-0-	-2478	-0-	380	3	52	9	Y	47	47	0			-0-
05	2883	X	1099	-0-	-1784	-0-	964	3	135	9	Y	123	123	0			-0-
06	2790	X	2284	-0-	-506	-0-	1970	3	314	9	Y	285	285	0			-0-
07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2117	3	393	9	Y	357	357	0			-0-
08	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1289	3	237	9	Y	215	215	0			-0-
09	2280	X	2147	-0-	-133	-0-	1858	3	289	9	Y	263	263	0			-0-
10	2511	X	2313	-0-	-198	-0-	1972	3	341	9	Y	310	310	0			-0-
*11	2430	X	2256	-0-	-174	-0-	1919	3	337	9	Y	306	306	0			-0-
12	2511	X	2177	-0-	-334	-0-	1836	3	341	9	Y	310	310	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,128

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	778	-0-	-482	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	841	-0-	-244	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	638	-0-	-354	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	708	-0-	-72	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	10221	-0-	-2799	-0-	1009	1	9064	3	Y	112	125	0			7
							25	4	123	9							
02	11760	X	3247	-0-	-8513	-0-	429	1	2808	3	Y	-0-	7	0			-0-
							10	4									
03	11594	X	1913	-0-	-9681	-0-	443	1	1454	3	Y	4	4	0			-0-
							12	4	4	9							
04	11220	X	-0-	-0-	-11220	-0-					Y	-0-					-0-
05	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-					-0-
06	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					Y	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	12237	-0-	-535	-0-	12237	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	10885	-0-	-651	-0-	10885	3			N	-0-					-0-
03	11997	X	7998	-0-	-3999	-0-	7998	3			N	-0-					-0-
04	11610	X	3037	-0-	-8573	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
05	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	13104	3			N	-0-					-0-
06	11850	X	2521	-0-	-9329	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
07	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	13239	3			N	-0-					-0-
08	13113	X	4879	-0-	-8234	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
09	12690	X	12025	-0-	-665	-0-	12025	3			N	-0-					-0-
10	13113	X	5865	-0-	-7248	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
11	12690	X	12542	-0-	-148	-0-	12542	3			N	-0-					-0-
12	13113	X	10528	-0-	-2585	-0-	10528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	11	1	1057	2	N	197	196	0	1	1	-0-
							217	9									
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	11	1	1006	3	N	89	89	0			-0-
							98	9									
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	13	1	1239	3	Y	193	193	0			-0-
							212	9									
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	12	1	1111	3	Y	186	186	0			-0-
							205	9									
05	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	15	1	994	3	Y	209	209	0			-0-
							230	9									
06	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	17	1	957	3	Y	156	156	0			-0-
							172	9									
07	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	18	1	969	3	Y	172	172	0			-0-
							189	9									
08	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	25	1	939	3	Y	166	166	0			-0-
							183	9									
09	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	18	1	867	3	Y	187	187	0			-0-
							206	9									
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	35	1	1131	3	Y	184	184	0			-0-
							202	9									
*11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	19	1	964	3	Y	170	170	0			-0-
							187	9									
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	20	1	961	3	Y	174	174	0			-0-
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 14,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,083

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	123	1	317	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	177	1	834	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	451	-0-	-14	-0-	148	2	303	9	N	275	275	0			-0-
02	392	X	51	-0-	-341	-0-	4	1	10	3	N	34	34	0			-0-
							37	9									
03	500	X	500	-0-	-0-	-0-	340	3	160	9	Y	145	145	0			-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	194	3	146	9	Y	133	133	0			-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	16	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351

01	3658	X	3583	-0-	-75	-0-	27	1	2672	2	N	804	802	0	2	1	-0-
							884	9									
02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	28	1	2521	3	N	706	706	0			-0-
							777	9									
03	4588	X	4418	-0-	-170	-0-	35	1	3484	3	Y	817	817	0			-0-
							899	9									
04	4440	X	3628	-0-	-812	-0-	31	1	2830	3	Y	697	697	0			-0-
							767	9									
05	3689	X	3401	-0-	-288	-0-	39	1	2594	3	Y	698	698	0			-0-
							768	9									
06	3600	X	3184	-0-	-416	-0-	44	1	2500	3	Y	582	582	0			-0-
							640	9									
07	3720	X	3235	-0-	-485	-0-	46	1	2501	3	Y	625	625	0			-0-
							688	9									
08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	64	1	2521	3	Y	1485	1485	0			-0-
							1634	9									
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	52	1	2559	3	Y	832	832	0			-0-
							915	9									
10	3441	X	2397	-0-	-1044	-0-	54	1	1759	3	Y	531	531	0			-0-
							584	9									
*11	4080	X	1887	-0-	-2193	-0-	26	1	1304	3	Y	506	506	0			-0-
							557	9									
12	4216	X	2185	-0-	-2031	-0-	31	1	1515	3	Y	581	581	0			-0-
							639	9									

TOTAL GAS PROD: 38,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,864

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	31 590	1 9	2997	2	N	536	534	0	2	1	-0-
02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	29 494	1 9	2635	3	N	449	449	0			-0-
03	3751	X	3270	-0-	-481	-0-	37 484	1 9	2749	3	Y	440	440	0			-0-
04	3630	X	2858	-0-	-772	-0-	31 407	1 9	2420	3	Y	370	370	0			-0-
05	3627	X	3302	-0-	-325	-0-	41 583	1 9	2678	3	Y	530	530	0			-0-
06	3510	X	3031	-0-	-479	-0-	43 540	1 9	2448	3	Y	491	491	0			-0-
07	3503	X	2847	-0-	-656	-0-	43 470	1 9	2334	3	Y	427	427	0			-0-
08	3348	X	2331	-0-	-1017	-0-	49 413	1 9	1869	3	Y	375	375	0			-0-
09	3210	X	1908	-0-	-1302	-0-	31 374	1 9	1503	3	Y	340	340	0			-0-
10	3317	X	1671	-0-	-1646	-0-	39 380	1 9	1252	3	Y	345	345	0			-0-
*11	3030	X	1412	-0-	-1618	-0-	22 305	1 9	1085	3	Y	277	277	0			-0-
12	2852	X	1599	-0-	-1253	-0-	26 377	1 9	1196	3	Y	343	343	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,923

NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1278	2	240	9	N	218	217	0	1	1	-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	769	3	131	9	N	119	119	0			-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1209	3	176	9	Y	160	160	0			-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1189	3	165	9	Y	150	150	0			-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1002	3	130	9	Y	118	118	0			-0-
06	1110	N	968	-0-	-142	-0-	844	3	124	9	Y	113	113	0			-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
08	1147	N	541	-0-	-606	-0-	467	3	74	9	Y	67	67	0			-0-
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1568	3	196	9	Y	178	178	0			-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	965	3	146	9	Y	133	133	0			-0-
*11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	952	3	141	9	Y	128	128	0			-0-
12	1674	N	908	-0-	-766	-0-	790	3	118	9	Y	107	107	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,491

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2001	2	150	9	N	136	135	0	1	1	-0-
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1386	3	94	9	N	85	85	0			-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	1940	3	195	9	Y	177	177	0			-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1611	3	107	9	Y	97	97	0			-0-
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1849	3	128	9	Y	116	116	0			-0-
06	2220	N	316	-0-	-1904	-0-	298	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
07	1550	N	252	-0-	-1298	-0-	250	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2080	3	154	9	Y	140	140	0			-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	536	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1053	3	100	9	Y	91	91	0			-0-
*11	2160	N	125	-0-	-2035	-0-	114	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
12	558	N	216	-0-	-342	-0-	133	3	83	9	Y	75	75	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 951

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	952	-0-		-1993	-0-	777	2	175	9	N	159	159	0			-0-
02	2660	X	115	-0-		-2545	-0-	87	3	28	9	N	25	25	0			-0-
03	2852	X	109	-0-		-2743	-0-	89	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
04	2760	X	126	-0-		-2634	-0-	113	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
05	2170	X	252	-0-		-1918	-0-	233	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
06	930	X	27	-0-		-903	-0-	19	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
07	155	X	-0-	-0-		-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	1826	N	1826	-0-		-0-	-0-	1684	3	142	9	Y	129	129	0			-0-
09	2866	N	2866	-0-		-0-	-0-	2645	3	221	9	Y	201	201	0			-0-
10	49	N	49	-0-		-0-	-0-	47	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*11	3000	N	3218	-0-		218	218	2943	3	275	9	Y	250	250	0			-0-
12	2945	N	784	-0-		-2161	-0-	723	3	61	9	Y	55	55	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2538	-0-		-531	-0-	2529	2	9	9	N	8	8	1			-0-
02	2772	X	2766	-0-		-6	-0-	2758	3	8	9	N	7	7	0			-0-
03	3069	X	1972	-0-		-1097	-0-	1963	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
04	2970	X	2909	-0-		-61	-0-	2897	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
05	3069	X	2527	-0-		-542	-0-	2519	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
06	2970	X	2461	-0-		-509	-0-	2461	3			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2589	-0-		-480	-0-	2581	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
08	2768	N	2768	-0-		-0-	-0-	2759	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
09	2490	N	1529	-0-		-961	-0-	1523	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
10	2900	N	2900	-0-		-0-	-0-	2885	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
11	2670	N	2534	-0-		-136	-0-	2514	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
12	1855	N	1855	-0-		-0-	-0-	1841	3	14	9	Y	13	13	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3807	X	3807	-0-		-0-	-0-	3730	2	77	9	N	70	18	0	52	1	-0-
02	2699	X	2699	-0-		-0-	-0-	2684	3	15	9	N	14	14	0			-0-
03	4185	X	2826	-0-		-1359	-0-	2809	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
04	4050	X	1024	-0-		-3026	-0-	1018	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
05	3813	X	-0-	-0-		-3813	-0-					Y	-0-					-0-
06	3690	X	2808	-0-		-882	-0-	2791	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
07	2976	X	2929	-0-		-47	-0-	2912	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
08	2821	X	1038	-0-		-1783	-0-	1031	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
09	2790	X	1853	-0-		-937	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
10	3791	X	3791	-0-		-0-	-0-	3785	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
11	3316	X	3316	-0-		-0-	-0-	3295	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
12	3009	X	3009	-0-		-0-	-0-	2990	3	19	9	Y	17	17	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4607	-0-	-136	-0-	4574	2	33	9	N	30	30	1			-0-
02	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4363	3	62	9	N	56	56	0			-0-
03	4743	X	3375	-0-	-1368	-0-	3303	3	72	9	Y	65	65	0			-0-
04	4140	X	3525	-0-	-615	-0-	3451	3	74	9	Y	67	67	0			-0-
05	4898	X	2889	-0-	-2009	-0-	2821	3	68	9	Y	62	62	0			-0-
06	4740	X	3015	-0-	-1725	-0-	3015	3			Y	-0-					-0-
07	4898	X	3779	-0-	-1119	-0-	3734	3	45	9	Y	41	41	0			-0-
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2974	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
09	3540	X	1753	-0-	-1787	-0-	1731	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
10	3782	X	25	-0-	-3757	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
11	3660	X	644	-0-	-3016	-0-	643	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	3782	X	369	-0-	-3413	-0-	369	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	2716	2	845	9	N	768	732	0	36	1	-0-
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2135	3	768	9	N	698	698	0			-0-
03	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1323	3	419	9	Y	381	381	0			-0-
04	2490	X	246	-0-	-2244	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3	-0-	-3562	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,847

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1745	-0-	-425	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1608	-0-	-352	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	1358	-0-	-440	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
04	1740	X	1626	-0-	-114	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	1307	-0-	-460	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
06	1710	X	469	-0-	-1241	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	1392	-0-	-375	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1110	-0-	-285	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	953	-0-	-187	-0-	953	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	683	-0-	-1611	-0-	636	2	47	9	N	43	34	0	9	1	-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	361	3	11	9	N	10	10	0			-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	370	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	756	3	64	9	Y	58	58	0			-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1232	3	133	9	Y	121	121	0			-0-
06	360	N	168	-0-	-192	-0-	98	3	70	9	Y	64	64	0			-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1927	3	117	9	Y	106	106	0			-0-
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1281	3	85	9	Y	77	77	0			-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1118	3	75	9	Y	68	68	0			-0-
11	1980	N	1012	-0-	-968	-0-	954	3	58	9	Y	53	53	0			-0-
12	1426	N	1030	-0-	-396	-0-	960	3	70	9	Y	64	64	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	3994	2	353	9	N	321	266	0	55	1	-0-
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2749	3	232	9	N	211	211	0			-0-
03	3999	X	3334	-0-	-665	-0-	3102	3	232	9	Y	211	211	0			-0-
04	3870	X	1700	-0-	-2170	-0-	1590	3	110	9	Y	100	100	0			-0-
05	4340	X	1909	-0-	-2431	-0-	1659	3	250	9	Y	227	227	0			-0-
06	4200	X	3142	-0-	-1058	-0-	2919	3	223	9	Y	203	203	0			-0-
07	3317	X	2998	-0-	-319	-0-	2765	3	233	9	Y	212	212	0			-0-
08	3317	X	2336	-0-	-981	-0-	2164	3	172	9	Y	156	156	0			-0-
09	3150	X	2894	-0-	-256	-0-	2687	3	207	9	Y	188	188	0			-0-
10	3255	X	734	-0-	-2521	-0-	678	3	56	9	Y	51	51	0			-0-
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	2984	3	226	9	Y	205	205	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,085

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1806	2	125	9	N	114	113	0	1	1	-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1398	3	127	9	N	115	115	0			-0-
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1712	3	205	9	Y	186	186	0			-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1499	3	190	9	Y	173	173	0			-0-
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1768	3	160	9	Y	145	145	0			-0-
06	2010	N	1647	-0-	-363	-0-	1515	3	132	9	Y	120	120	0			-0-
07	1891	N	1746	-0-	-145	-0-	1614	3	132	9	Y	120	120	0			-0-
08	1953	N	1676	-0-	-277	-0-	1557	3	119	9	Y	108	108	0			-0-
09	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	1509	3	114	9	Y	104	104	0			-0-
10	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	1506	3	54	9	Y	49	49	0			-0-
*11	1620	N	1448	-0-	-172	-0-	1423	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
12	1674	N	1499	-0-	-175	-0-	1466	3	33	9	Y	30	30	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,287

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13849 - 19221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	102	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	458	458	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	141	141	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 701

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 12975 PERF.14194 - 19470

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386498	X	114477	-0-	-272021	-0-	2799	1	88719	2	N	20872	20822	0	50	1	-0-
							22959	9									
02	86530	X	86530	-0-	-0-	-0-	2439	1	65478	3	N	16921	16921	0			-0-
							18613	9									
03	89946	X	89946	-0-	-0-	-0-	2640	1	68399	3	Y	17188	17188	0			-0-
							18907	9									
04	80485	X	80485	-0-	-0-	-0-	2523	1	61032	3	Y	15391	15391	0			-0-
							16930	9									
05	74334	X	74334	-0-	-0-	-0-	2401	1	56678	3	Y	13868	13868	0			-0-
							15255	9									
06	67017	X	67017	-0-	-0-	-0-	2265	1	51476	3	Y	12069	12069	0			-0-
							13276	9									
07	64221	X	64221	-0-	-0-	-0-	2117	1	49227	3	Y	11706	11706	0			-0-
							12877	9									
08	58778	X	58778	-0-	-0-	-0-	2049	1	45172	3	Y	10506	10506	0			-0-
							11557	9									
09	53065	X	53065	-0-	-0-	-0-	1971	1	40334	3	Y	9782	9782	0			-0-
							10760	9									
10	50688	X	50688	-0-	-0-	-0-	1923	1	38415	3	Y	9409	9409	0			-0-
							10350	9									
*11	44735	X	44735	-0-	-0-	-0-	1628	1	35198	3	Y	7190	7190	0			-0-
							7909	9									
12	44333	X	44333	-0-	-0-	-0-	1822	1	35203	3	Y	6644	6644	0			-0-
							7308	9									

TOTAL GAS PROD: 828,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 151,546

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1079	2	136	9	N	124	109	0	15	1	-0-
02	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	927	3	121	9	N	110	110	0			-0-
03	1271	X	998	-0-	-273	-0-	890	3	108	9	N	98	98	0			-0-
04	1230	X	34	-0-	-1196	-0-	33	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	1271	X	23	-0-	-1248	-0-	17	3	6	9	N	5	5	0			-0-
06	1170	X	3	-0-	-1167	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1318	-0-	1318	1318	1177	3	141	9	N	128	128	0			-0-
09	DLQ G-10		1123	-0-	1123	2441	1007	3	116	9	N	105	105	0			-0-
10	DLQ G-10		1014	-0-	1014	3455	909	3	105	9	N	95	95	0			-0-
*11	3000	N	1064	-0-	-1936	1519	946	3	118	9	N	107	107	0			-0-
12	2543	N	1024	-0-	-1519	-0-	908	3	116	9	N	105	105	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 878

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2468	2	321	9	N	292	259	0	33	1	-0-
02	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1749	3	168	9	N	153	153	0			-0-
03	3131	X	821	-0-	-2310	-0-	765	3	56	9	Y	51	51	0			-0-
04	3030	X	182	-0-	-2848	-0-	176	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
05	2790	X	1008	-0-	-1782	-0-	931	3	77	9	Y	70	70	0			-0-
06	2700	X	1083	-0-	-1617	-0-	1003	3	80	9	Y	73	73	0			-0-
07	2108	X	1181	-0-	-927	-0-	1089	3	92	9	Y	84	84	0			-0-
08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	2837	3	311	9	Y	283	283	0			-0-
09	1080	X	123	-0-	-957	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
10	1178	X	92	-0-	-1086	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
*11	3030	X	2383	-0-	-647	-0-	2086	3	297	9	Y	270	270	0			-0-
12	3131	X	1270	-0-	-1861	-0-	1093	3	177	9	Y	161	161	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,442

FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1651	2	66	9	N	60	37	0	23	1	-0-
02	1428	X	882	-0-	-546	-0-	828	3	54	9	N	49	49	0			-0-
03	1519	X	939	-0-	-580	-0-	884	3	55	9	Y	50	50	0			-0-
04	1770	X	764	-0-	-1006	-0-	456	3	308	9	Y	280	280	0			-0-
05	1829	X	486	-0-	-1343	-0-	485	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	1650	X	273	-0-	-1377	-0-	75	3	198	9	Y	180	180	0			-0-
07	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1737	3	90	9	Y	82	82	0			-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	954	3	64	9	Y	58	58	0			-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	569	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
10	1829	N	1334	-0-	-495	-0-	1246	3	88	9	Y	80	80	0			-0-
*11	990	N	934	-0-	-56	-0-	877	3	57	9	Y	52	52	0			-0-
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1215	3	61	9	Y	55	55	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 972

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1090	-0-	-181	-0-	84	1	663	2	N	312	312	0			-0-
							343	9									
02	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	241	1	1665	3	N	194	194	0			-0-
							213	9									
03	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	164	1	1462	3	Y	259	259	0			-0-
							285	9									
04	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	226	1	1553	3	Y	181	181	0			-0-
							199	9									
05	2356	X	915	-0-	-1441	-0-	73	1	553	3	Y	263	263	0			-0-
							289	9									
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	288	1	2456	3	Y	237	237	0			-0-
							261	9									
07	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	783	1	6514	3	Y	223	223	0			-0-
							245	9									
08	3100	N	3881	-0-	781	781	447	1	3213	3	Y	201	201	0			-0-
							221	9									
09	2280	N	1022	-0-	-1258	-0-	100	1	660	3	Y	238	238	0			-0-
							262	9									
10	2356	X	866	-0-	-1490	-0-	63	1	547	3	Y	233	233	0			-0-
							256	9									
*11	2280	X	844	-0-	-1436	-0-	74	1	517	3	Y	230	230	0			-0-
							253	9									
12	2356	X	807	-0-	-1549	-0-	70	1	455	3	Y	256	256	0			-0-
							282	9									

TOTAL GAS PROD: 25,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,827

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2762	2	111	9	N	101	63	0	38	1	-0-
02	2520	X	2408	-0-	-112	-0-	2345	3	63	9	N	57	57	0			-0-
03	3224	X	434	-0-	-2790	-0-	428	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	3120	X	29	-0-	-3091	-0-	28	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	2883	X	324	-0-	-2559	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
06	2790	X	1668	-0-	-1122	-0-	1640	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
07	2666	X	1773	-0-	-893	-0-	1770	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	928	X	928	-0-	-0-	-0-	926	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			Y	-0-					-0-
10	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-					-0-
12	2542	X	2273	-0-	-269	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1670	-0-	-686	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
02	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
03	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-					-0-
04	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			Y	-0-					-0-
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			Y	-0-					-0-
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2555	-0-	-545	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2852	-0-	-148	-0-	2852	3			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2388	-0-	-712	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2083	-0-	-737	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2111	-0-	-834	-0-	2111	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	1845	-0-	-2898	-0-	432	1	553	3	Y	779	783	0			8
							3	4	857	9							
02	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	244	1	1584	3	Y	660	654	0			14
							3	4	726	9							
03	4743	X	3401	-0-	-1342	-0-	421	1	2249	3	Y	656	662	0			8
							9	4	722	9							
04	3750	X	3537	-0-	-213	-0-	378	1	2392	3	Y	691	687	0			12
							7	4	760	9							
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	333	1	2757	3	Y	674	678	0			8
							4	4	741	9							
06	3300	X	2756	-0-	-544	-0-	245	1	1865	3	Y	580	577	0			11
							8	4	638	9							
*07	3658	X	958	-0-	-2700	-0-	78	1	654	3	Y	204	211	0			4
							2	4	224	9							
*08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	346	1	2906	3	Y	886	874	0			16
							6	4	975	9							
09	3720	X	3273	-0-	-447	-0-	310	1	2181	3	Y	707	711	0			12
							4	4	778	9							
10	3844	X	3580	-0-	-264	-0-	259	1	2619	3	Y	631	631	0			12
							8	4	694	9							
11	4110	X	3541	-0-	-569	-0-	256	1	2547	3	Y	666	663	0			15
							5	4	733	9							
12	4247	X	3900	-0-	-347	-0-	371	1	2888	3	Y	573	578	0			10
							11	4	630	9							

TOTAL GAS PROD: 37,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,707

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3429	-0-	-694	-0-	3096	2	333	9	N	303	261	0	42	1	-0-
02	3724	X	2965	-0-	-759	-0-	2528	3	437	9	N	397	397	0			-0-
03	4402	X	2065	-0-	-2337	-0-	1904	3	161	9	Y	146	146	0			-0-
04	4260	X	919	-0-	-3341	-0-	863	3	56	9	Y	51	51	0			-0-
05	3565	X	2796	-0-	-769	-0-	2477	3	319	9	Y	290	290	0			-0-
06	3330	X	2390	-0-	-940	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
07	3286	X	1931	-0-	-1355	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
08	2759	X	1329	-0-	-1430	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
09	2670	X	2561	-0-	-109	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-
10	2759	X	140	-0-	-2619	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
11	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			Y	-0-					-0-
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,187

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2508	2	336	9	N	305	271	0	34	1	-0-
02	2464	X	1913	-0-	-551	-0-	1614	3	299	9	N	272	272	0			-0-
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2297	3	516	9	Y	469	469	0			-0-
04	3870	X	2570	-0-	-1300	-0-	1950	3	620	9	Y	564	564	0			-0-
05	3999	X	2443	-0-	-1556	-0-	2161	3	282	9	Y	256	256	0			-0-
06	2760	X	1524	-0-	-1236	-0-	1482	3	42	9	Y	38	38	0			-0-
07	2790	X	1909	-0-	-881	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-
08	2790	X	94	-0-	-2696	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			Y	-0-					-0-
10	2418	X	2140	-0-	-278	-0-	2126	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*11	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2208	3	124	9	Y	113	113	0			-0-
12	3627	X	2352	-0-	-1275	-0-	2173	3	179	9	Y	163	163	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,193

SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	160	1	1174	2	N	275	274	0	1	1	-0-
							303	9									
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	175	1	1208	3	N	202	202	0			-0-
							222	9									
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	191	1	1211	3	Y	213	213	0			-0-
							234	9									
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	171	1	1426	3	Y	206	206	0			-0-
							227	9									
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	222	1	1487	3	Y	201	201	0			-0-
							221	9									
06	3000	N	4626	-0-	1626	1626	465	1	3952	3	Y	190	190	0			-0-
							209	9									
07	9426	X	7800	-0-	-1626	-0-	813	1	6770	3	Y	197	197	0			-0-
							217	9									
08	3100	N	7579	-0-	4479	4479	902	1	6461	3	Y	196	196	0			-0-
							216	9									
09	12193	X	7714	-0-	-4479	-0-	1021	1	6471	3	Y	202	202	0			-0-
							222	9									
10	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	856	1	6905	3	Y	207	207	0			-0-
							228	9									
*11	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	941	1	5836	3	Y	190	190	0			-0-
							209	9									
12	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	750	1	4935	3	Y	202	202	0			-0-
							222	9									

TOTAL GAS PROD: 57,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,481

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	623	-0-	-989	-0-	180	1	1	3	Y	397	396	0			6
							5	4	437	9							
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	36	1	1	4	Y	139	128	0	14	1	3
							153	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	196	1	5	4	Y	480	472	0			11
							528	9									
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	341	1	1	3	Y	391	391	0			11
							6	4	430	9							
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	375	1	7	4	Y	449	446	0			14
							494	9									
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	500	1	1	3	Y	520	523	0			11
							13	4	572	9							
*07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	498	1	1	3	Y	447	452	0			6
							10	4	492	9							
*08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	420	1	2	3	Y	432	429	0			9
							10	4	475	9							
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	475	1	1	3	Y	456	456	0			9
							10	4	502	9							
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	488	1	11	4	Y	438	436	0			11
							482	9									
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	420	1	10	4	Y	413	412	0			12
							454	9									
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	421	1	8	4	Y	409	412	0			9
							450	9									

TOTAL GAS PROD: 9,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,971

HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1573	-0-	-907	-0-	39	1	1255	2	N	254	253	0	1	1	-0-
							279	9									
02	2800	N	3191	-0-	391	391	103	1	2776	3	N	284	284	0			-0-
							312	9									
03	3100	N	4300	-0-	1200	1591	159	1	4129	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	3000	N	3445	-0-	445	2036	126	1	3042	3	Y	252	252	0			-0-
							277	9									
05	5424	X	3388	-0-	-2036	-0-	120	1	2963	3	Y	277	277	0			-0-
							305	9									
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	209	1	4795	3	Y	261	261	0			-0-
							287	9									
07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	222	1	5228	3	Y	266	266	0			-0-
							293	9									
08	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	239	1	5325	3	Y	277	277	0			-0-
							305	9									
09	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	243	1	5028	3	Y	284	284	0			-0-
							312	9									
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	198	1	4023	3	Y	275	275	0			-0-
							303	9									
*11	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	190	1	4198	3	Y	259	259	0			-0-
							285	9									
12	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	300	1	5423	3	Y	272	272	0			-0-
							299	9									

TOTAL GAS PROD: 53,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,972

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17667	X	17667	-0-	-0-	-0-		17114	2	553	9	N	503	267	0	236	1	-0-
02	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-		12905	3	222	9	N	202	202	0			-0-
03	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-		7946	3	169	9	Y	154	154	0			-0-
04	7140	X	1369	-0-	-5771	-0-		1300	3	69	9	Y	63	63	0			-0-
05	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-		12869	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	7140	X	4868	-0-	-2272	-0-		4618	3	250	9	Y	227	227	0			-0-
07	7378	X	3571	-0-	-3807	-0-		3327	3	244	9	Y	222	222	0			-0-
08	7378	X	1966	-0-	-5412	-0-		1832	3	134	9	Y	122	122	0			-0-
09	7140	X	3844	-0-	-3296	-0-		3606	3	238	9	Y	216	216	0			-0-
10	7378	X	2900	-0-	-4478	-0-		2709	3	191	9	Y	174	174	0			-0-
*11	4860	X	3056	-0-	-1804	-0-		2844	3	212	9	Y	193	193	0			-0-
12	3968	X	2683	-0-	-1285	-0-		2504	3	179	9	Y	163	163	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,240

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	905	-0-	-10131	-0-		288	1	448	3	Y	152	154	0			2
								2	4	167	9							
02	844	X	844	-0-	-0-	-0-		177	1	587	3	Y	71	71	0			2
								2	4	78	9							
03	11532	X	393	-0-	-11139	-0-		271	1	15	3	Y	93	94	0			1
								5	4	102	9							
04	11160	X	295	-0-	-10865	-0-		179	1	11	3	Y	93	92	0			2
								3	4	102	9							
05	4774	X	221	-0-	-4553	-0-		132	1	8	3	Y	73	74	0			1
								1	4	80	9							
06	900	X	86	-0-	-814	-0-		50	1	2	3	Y	30	30	0			1
								1	4	33	9							
*07	930	X	27	-0-	-903	-0-		17	1	1	3	Y	8	9	0			-0-
								9	9									
*08	91	X	91	-0-	-0-	-0-		54	1	1	4	Y	33	32	0			1
								36	9									
09	300	X	81	-0-	-219	-0-		57	1	1	4	Y	21	22	0			-0-
								23	9									
10	217	X	175	-0-	-42	-0-		105	1	3	4	Y	61	60	0			1
								67	9									
11	192	X	192	-0-	-0-	-0-		147	1	2	4	Y	39	39	0			1
								43	9									
12	363	X	363	-0-	-0-	-0-		119	1	9	3	Y	211	208	0			4
								3	4	232	9							

TOTAL GAS PROD: 3,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 885

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	4167	-0-	-9442	-0-	502	1	1536	3	Y	1932	1902	0			62
							4	4	2125	9							
02	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	96	1	1238	3	Y	410	451	0	9	1	12
							1	4	451	9							
03	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	763	1	4274	3	Y	2677	2630	0			59
							5	4	2945	9							
04	6960	X	6144	-0-	-816	-0-	660	1	3135	3	Y	2124	2123	0			60
							13	4	2336	9							
05	6417	X	5809	-0-	-608	-0-	766	1	2955	3	Y	1889	1886	0			63
							10	4	2078	9							
06	7440	X	5078	-0-	-2362	-0-	665	1	2998	3	Y	1277	1302	0			38
							10	4	1405	9							
*07	7688	X	4714	-0-	-2974	-0-	538	1	2902	3	Y	1151	1149	0			40
							8	4	1266	9							
*08	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	569	1	2813	3	Y	1322	1309	0			53
							12	4	1454	9							
09	5160	X	4001	-0-	-1159	-0-	499	1	2149	3	Y	1226	1226	0			53
							4	4	1349	9							
10	5332	X	3815	-0-	-1517	-0-	495	1	1743	3	Y	1429	1419	0			63
							5	4	1572	9							
11	5070	X	3185	-0-	-1885	-0-	446	1	978	3	Y	1592	1588	0			67
							10	4	1751	9							
12	4867	X	2923	-0-	-1944	-0-	440	1	732	3	Y	1588	1578	0			77
							4	4	1747	9							

TOTAL GAS PROD: 54,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,617

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	1581	-0-	-3968	-0-	332	1	946	3	Y	273	278	0			3
							3	4	300	9							
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	353	1	3077	3	Y	537	528	0			12
							4	4	591	9							
03	5549	X	3000	-0-	-2549	-0-	374	1	2099	3	Y	472	478	0			6
							8	4	519	9							
04	4410	X	44	-0-	-4366	-0-	19	1	18	3	Y	6	12	0			-0-
							7	9									
05	4557	X	68	-0-	-4489	-0-	57	1	2	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	4320	X	301	-0-	-4019	-0-	272	1	24	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*07	4464	X	749	-0-	-3715	-0-	447	1	295	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	510	X	510	-0-	-0-	-0-	458	1	44	3	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
09	395	X	395	-0-	-0-	-0-	391	1	4	4	Y	-0-					-0-
10	682	X	153	-0-	-529	-0-	149	1	4	4	Y	-0-					-0-
11	480	N	319	-0-	-161	-0-	313	1	5	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	623	1	1080	3	Y	194	191	0			3
							18	4	213	9							

TOTAL GAS PROD: 13,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,492

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1751	-0-	-698	-0-	618	1	94	3	Y	940	939	0			9
							5	4	1034	9							
02	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	548	1	92	3	Y	680	674	0			15
							6	4	748	9							
03	2046	X	1319	-0-	-727	-0-	422	1	9	3	Y	800	805	0			10
							8	4	880	9							
04	1710	X	1198	-0-	-512	-0-	529	1	2	3	Y	598	597	0			11
							9	4	658	9							
05	1767	X	1226	-0-	-541	-0-	511	1	1	3	Y	645	648	0			8
							4	4	710	9							
06	1710	X	47	-0-	-1663	-0-	1	1	1	3	Y	41	48	0			1
							45	9									
*07	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	790	1	5964	3	Y	883	869	0			15
							15	4	971	9							
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	85	1	381	3	Y	103	116	0			2
							1	4	113	9							
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	337	1	1000	3	Y	41	42	0			1
							4	4	45	9							
10	2728	X	427	-0-	-2301	-0-	176	1	9	3	Y	215	212	0			4
							5	4	237	9							
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
12	2728	X	384	-0-	-2344	-0-	9	1	375	9	Y	341	335	0			6

TOTAL GAS PROD: 17,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,287

WILLBERN-BUEGELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3996	-0-	-65	-0-	547	1	3328	3	Y	103	97	0			10
							8	4	113	9							
02	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	425	1	2017	3	Y	97	103	0			4
							9	4	107	9							
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	595	1	3729	3	Y	152	149	0			7
							16	4	167	9							
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	549	1	3255	3	Y	110	113	0			4
							15	4	121	9							
05	3999	X	3150	-0-	-849	-0-	487	1	2557	3	Y	78	79	0			3
							20	4	86	9							
06	4350	X	3076	-0-	-1274	-0-	466	1	2502	3	Y	81	80	0			4
							19	4	89	9							
*07	4495	X	1557	-0-	-2938	-0-	212	1	1298	3	Y	37	39	0			2
							6	4	41	9							
*08	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	147	1	1358	3	Y	46	46	0			2
							4	4	51	9							
09	3930	X	1311	-0-	-2619	-0-	121	1	1106	3	Y	74	72	0			4
							3	4	81	9							
10	3193	X	923	-0-	-2270	-0-	158	1	720	3	Y	36	38	0			2
							5	4	40	9							
11	3090	X	2756	-0-	-334	-0-	341	1	2275	3	Y	106	103	0			5
							23	4	117	9							
12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	580	1	3205	3	Y	154	152	0			7
							85	4	169	9							

TOTAL GAS PROD: 33,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,074

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1667	-0-		1667	1667	360	1	881	3	Y	357	240	0			117
								33	4	393	9							
12	14B2	EXT	2300	-0-		2300	3967	711	1	890	3	Y	591	490	0			218
								49	4	650	9							

TOTAL GAS PROD: 3,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 948

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687

01	1209	N	1169	-0-		-40	-0-	454	1	510	3	Y	120	119	0			9
								73	4	132	9							
02	1235	N	1235	-0-		-0-	-0-	493	1	554	3	Y	124	100	0			33
								52	4	136	9							
03	1023	N	918	-0-		-105	-0-	710	1	76	3	Y	83	96	0			20
								41	4	91	9							
04	1140	N	-0-	-0-		-1140	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
05	1364	N	876	-0-		-488	-0-	56	1	797	3	Y	8	5	0			3
								14	4	9	9							
06	1120	N	1120	-0-		-0-	-0-	70	1	836	3	Y	167	79	0			91
								30	4	184	9							
07	688	N	688	-0-		-0-	-0-	329	1	204	3	Y	98	153	0			36
								47	4	108	9							
08	795	X	795	-0-		-0-	-0-	427	1	243	3	Y	65	74	0			27
								53	4	72	9							
09	1110	X	-0-	-0-		-1110	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
10	1411	X	1411	-0-		-0-	-0-	679	1	519	3	Y	136	89	0			47
								63	4	150	9							
11	1110	X	1091	-0-		-19	-0-	621	1	312	3	Y	91	108	0			30
								58	4	100	9							
12	915	X	915	-0-		-0-	-0-	365	1	447	3	Y	71	75	0			26
								25	4	78	9							

TOTAL GAS PROD: 10,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 963

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1578	-0-	-623	-0-	99	1	1421	3	Y	51	49	0			3
							2	4	56	9							
02	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	393	1	3835	3	Y	168	164	0			7
							9	4	185	9							
03	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	890	1	6114	3	Y	164	165	0			6
							24	4	180	9							
04	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	595	1	6867	3	Y	86	89	0			3
							12	4	95	9							
05	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	708	1	6327	3	Y	91	91	0			3
							26	4	100	9							
06	3810	X	1557	-0-	-2253	-0-	136	1	1378	3	Y	33	35	0			1
							7	4	36	9							
*07	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	412	1	6675	3	Y	114	114	0			1
							15	4	125	9							
*08	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	917	1	15580	3	Y	196	195	0			2
							29	4	216	9							
09	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	924	1	16736	3	Y	155	156	0			1
							23	4	171	9							
10	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	667	1	11525	3	Y	143	143	0			1
							13	4	157	9							
11	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	867	1	13992	3	Y	175	175	0			1
							22	4	193	9							
12	14074	X	10375	-0-	-3699	-0-	601	1	9545	3	Y	199	198	0			2
							10	4	219	9							

TOTAL GAS PROD: 109,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,575

KENNEDY WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2244	-0-	-1507	-0-	635	1	1287	3	Y	288	288	0			3
							5	4	317	9							
02	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	365	1	935	3	Y	197	196	0			4
							4	4	217	9							
03	2852	X	2775	-0-	-77	-0-	699	1	1982	3	Y	73	76	0			1
							14	4	80	9							
04	2760	X	1186	-0-	-1574	-0-	424	1	631	3	Y	113	112	0			2
							7	4	124	9							
05	2418	X	858	-0-	-1560	-0-	243	1	512	3	Y	92	93	0			1
							2	4	101	9							
06	2700	X	427	-0-	-2273	-0-	373	1	21	3	Y	24	25	0			-0-
							7	4	26	9							
*07	2790	X	416	-0-	-2374	-0-	388	1	22	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	405	1	2322	3	Y	243	239	0			4
							7	4	267	9							
09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	499	1	2916	3	Y	181	182	0			3
							6	4	199	9							
10	868	X	713	-0-	-155	-0-	245	1	461	3	Y	-0-	3	0			-0-
							7	4									
11	2910	X	939	-0-	-1971	-0-	162	1	774	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	3751	X	80	-0-	-3671	-0-	78	1	2	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,211

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	4979	2	222	9	N	202	133	0	69	1	-0-
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3501	3	138	9	N	125	125	0			-0-
03	3875	X	2629	-0-	-1246	-0-	2542	3	87	9	Y	79	79	0			-0-
04	3750	X	978	-0-	-2772	-0-	944	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
05	5208	X	219	-0-	-4989	-0-	218	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	5040	X	1194	-0-	-3846	-0-	1150	3	44	9	Y	40	40	0			-0-
07	4030	X	306	-0-	-3724	-0-	295	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
08	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4239	3	186	9	Y	169	169	0			-0-
09	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4317	3	166	9	Y	151	151	0			-0-
10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3771	3	144	9	Y	131	131	0			-0-
*11	4290	X	4204	-0-	-86	-0-	4051	3	153	9	Y	139	139	0			-0-
12	4619	X	3139	-0-	-1480	-0-	3026	3	113	9	Y	103	103	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,181

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1422	-0-	-1802	-0-	1169	2	253	9	N	230	229	0	1	1	-0-
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2600	3	360	9	N	327	327	0			-0-
03	3224	X	814	-0-	-2410	-0-	648	3	166	9	Y	151	151	0			-0-
04	3120	X	371	-0-	-2749	-0-	252	3	119	9	Y	108	108	0			-0-
05	3224	X	1173	-0-	-2051	-0-	979	3	194	9	Y	176	176	0			-0-
06	3120	X	884	-0-	-2236	-0-	718	3	166	9	Y	151	151	0			-0-
07	3224	X	805	-0-	-2419	-0-	656	3	149	9	Y	135	135	0			-0-
08	1178	X	739	-0-	-439	-0-	592	3	147	9	Y	134	134	0			-0-
09	1140	X	754	-0-	-386	-0-	605	3	149	9	Y	135	135	0			-0-
10	1178	X	656	-0-	-522	-0-	517	3	139	9	Y	126	126	0			-0-
*11	870	X	516	-0-	-354	-0-	435	3	81	9	Y	74	74	0			-0-
12	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1098	3	163	9	Y	148	148	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,895

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3928	-0-	-350	-0-	555	1	3106	3	Y	238	238	0			2
							5	4	262	9							
02	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	178	1	794	3	Y	105	105	0			2
							2	4	116	9							
03	3441	X	1231	-0-	-2210	-0-	243	1	895	3	Y	80	81	0			1
							5	4	88	9							
04	3750	X	2335	-0-	-1415	-0-	304	1	1869	3	Y	143	141	0			3
							5	4	157	9							
05	3875	X	3613	-0-	-262	-0-	357	1	3053	3	Y	181	182	0			2
							4	4	199	9							
06	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	404	1	4138	3	Y	300	296	0			6
							15	4	330	9							
*07	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	461	1	4527	3	Y	255	257	0			4
							9	4	281	9							
*08	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	450	1	4217	3	Y	245	245	0			4
							8	4	270	9							
09	5910	X	4634	-0-	-1276	-0-	439	1	3925	3	Y	240	240	0			4
							6	4	264	9							
10	5115	X	4625	-0-	-490	-0-	409	1	3962	3	Y	219	219	0			4
							13	4	241	9							
11	4890	X	1797	-0-	-3093	-0-	228	1	1463	3	Y	93	95	0			2
							4	4	102	9							
12	5053	X	466	-0-	-4587	-0-	142	1	290	3	Y	27	29	0			-0-
							4	4	30	9							

TOTAL GAS PROD: 38,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,126

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1547	2	58	9	N	53	32	0	21	1	-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1176	3	26	9	N	24	24	0			-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1350	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	522	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
05	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	1064	3	110	9	Y	100	100	0			-0-
06	1320	N	922	-0-	-398	-0-	903	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1115	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1187	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1110	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
10	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1041	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
11	1170	N	703	-0-	-467	-0-	685	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
12	1178	N	39	-0-	-1139	-0-	14	3	25	9	Y	23	23	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	452	-0-	-3299	-0-	8 147	1 9	297	2	N	134	134	0			-0-
02	3388	X	399	-0-	-2989	-0-	10 116	1 9	273	3	N	105	105	0			-0-
03	3596	X	640	-0-	-2956	-0-	18 158	1 9	464	3	Y	144	144	0			-0-
04	1890	X	280	-0-	-1610	-0-	8 67	1 9	205	3	Y	61	61	0			-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	X	8	-0-	-705	-0-	1	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

MOBIL UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	653 16	1 4	3914 763	3 9	Y	694	662	0			45
02	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	421 10	1 4	3820 645	3 9	Y	586	607	0			24
03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	391 11	1 4	3185 667	3 9	Y	606	608	0			22
04	5160	X	3278	-0-	-1882	-0-	294 6	1 4	2519 459	3 9	Y	417	427	0			12
05	5425	X	2965	-0-	-2460	-0-	299 11	1 4	2211 444	3 9	Y	404	402	0			14
06	5250	X	1867	-0-	-3383	-0-	180 8	1 4	1387 292	3 9	Y	265	272	0			7
*07	5425	X	1952	-0-	-3473	-0-	116 4	1 4	1544 288	3 9	Y	262	267	0			2
*08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	457 14	1 4	3804 875	3 9	Y	795	787	0			10
09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	445 10	1 4	3097 680	3 9	Y	618	623	0			5
10	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	527 7	1 4	2714 684	3 9	Y	622	623	0			4
11	4980	X	3891	-0-	-1089	-0-	536 11	1 4	2631 713	3 9	Y	648	647	0			5
12	5146	X	3794	-0-	-1352	-0-	512 6	1 4	2543 733	3 9	Y	666	666	0			5

TOTAL GAS PROD: 45,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,583

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON-HENKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	1098	1	2198	3	Y	319	310	0			21
							27	4	351	9							
02	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	523	1	1577	3	Y	307	315	0			13
							12	4	338	9							
03	4495	X	3234	-0-	-1261	-0-	774	1	2121	3	Y	290	292	0			11
							20	4	319	9							
04	4350	X	2037	-0-	-2313	-0-	503	1	1314	3	Y	192	197	0			6
							9	4	211	9							
05	3689	X	1838	-0-	-1851	-0-	455	1	1144	3	Y	203	202	0			7
							16	4	223	9							
06	3570	X	550	-0-	-3020	-0-	68	1	451	3	Y	25	31	0			1
							3	4	28	9							
*07	3224	X	2945	-0-	-279	-0-	555	1	2131	3	Y	220	219	0			2
							17	4	242	9							
*08	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	346	1	1359	3	Y	162	162	0			2
							10	4	178	9							
09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	418	1	2201	3	Y	207	207	0			2
							9	4	228	9							
10	3162	X	831	-0-	-2331	-0-	251	1	244	3	Y	303	303	0			2
							3	4	333	9							
11	3030	X	1547	-0-	-1483	-0-	235	1	936	3	Y	337	336	0			3
							5	4	371	9							
12	3131	X	2240	-0-	-891	-0-	249	1	1623	3	Y	332	332	0			3
							3	4	365	9							

TOTAL GAS PROD: 26,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,897

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	934	2	184	9	N	167	155	0	12	1	-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	738	3	184	9	N	167	167	0			-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	989	3	365	9	Y	332	332	0			-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	107	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
05	1023	N	116	-0-	-907	-0-	92	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
06	1260	N	18	-0-	-1242	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	553	3	222	9	Y	202	202	0			-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	19	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	186	-0-	-1457	-0-	29	1	126	3	Y	27	32	0		2
							1	4	30	9						
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	6	8	0		-0-
							7	9								
03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	597	1	1744	3	Y	485	467	0		18
							16	4	534	9						
04	2310	X	1874	-0-	-436	-0-	247	1	1371	3	Y	228	239	0		7
							5	4	251	9						
05	2387	X	1636	-0-	-751	-0-	176	1	1187	3	Y	243	241	0		9
							6	4	267	9						
06	2790	X	2263	-0-	-527	-0-	283	1	1451	3	Y	470	467	0		12
							12	4	517	9						
*07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	603	1	2020	3	Y	651	658	0		5
							18	4	716	9						
*08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	431	1	1980	3	Y	589	587	0		7
							12	4	648	9						
09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	413	1	2172	3	Y	486	489	0		4
							9	4	535	9						
10	3379	X	2791	-0-	-588	-0-	384	1	1894	3	Y	462	463	0		3
							5	4	508	9						
11	3240	X	1737	-0-	-1503	-0-	236	1	1109	3	Y	352	352	0		3
							5	4	387	9						
12	3348	X	2278	-0-	-1070	-0-	399	1	1388	3	Y	443	443	0		3
							4	4	487	9						

TOTAL GAS PROD: 25,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,442

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	88715	X	88715	-0-	-0-	-0-	79212	2	9503	9	N	8639	8592	0	47 1	-0-
02	66008	X	66008	-0-	-0-	-0-	58891	3	7117	9	N	6470	6470	0		-0-
03	81335	X	81335	-0-	-0-	-0-	74581	3	6754	9	Y	6140	6140	0		-0-
04	68468	X	68468	-0-	-0-	-0-	62727	3	5741	9	Y	5219	5219	0		-0-
05	61133	X	61133	-0-	-0-	-0-	55996	3	5137	9	Y	4670	4670	0		-0-
06	54003	X	54003	-0-	-0-	-0-	49670	3	4333	9	Y	3939	3939	0		-0-
07	51538	X	51538	-0-	-0-	-0-	47593	3	3945	9	Y	3586	3586	0		-0-
08	47949	X	47949	-0-	-0-	-0-	44404	3	3545	9	Y	3223	3223	0		-0-
09	46321	X	46321	-0-	-0-	-0-	42812	3	3509	9	Y	3190	3190	0		-0-
10	35466	X	35466	-0-	-0-	-0-	32375	3	3091	9	Y	2810	2810	0		-0-
*11	25213	X	25213	-0-	-0-	-0-	22242	3	2971	9	Y	2701	2701	0		-0-
12	21548	X	21548	-0-	-0-	-0-	18982	3	2566	9	Y	2333	2333	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 647,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,920

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	14	-0-	-2993	-0-	2	2	12	9	N	11	11	1		-0-
02	2716	X	112	-0-	-2604	-0-	111	3	1	9	N	1	1	0		-0-
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-				-0-
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-				-0-
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-				-0-
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-				-0-
07	3596	X	2960	-0-	-636	-0-	2942	3	18	9	N	16	16	0		-0-
08	3596	X	3127	-0-	-469	-0-	3117	3	10	9	N	9	9	0		-0-
09	3480	X	3291	-0-	-189	-0-	3270	3	21	9	N	19	19	0		-0-
10	3193	X	1640	-0-	-1553	-0-	1604	3	36	9	N	33	33	0		-0-
11	3030	X	1814	-0-	-1216	-0-	1800	3	14	9	N	13	13	0		-0-
12	3410	X	20	-0-	-3390	-0-	11	3	9	9	N	8	8	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 25,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4509	-0-	-1040	-0-	470	1	3309	3	Y	657	619	0			62
							7	4	723	9							
02	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	641	1	4908	3	Y	388	435	0			15
							14	4	427	9							
03	6882	X	5344	-0-	-1538	-0-	840	1	3967	3	Y	467	461	0			21
							23	4	514	9							
04	6660	X	5118	-0-	-1542	-0-	736	1	3610	3	Y	684	679	0			26
							20	4	752	9							
05	6882	X	4390	-0-	-2492	-0-	552	1	3319	3	Y	452	461	0			17
							22	4	497	9							
06	6420	X	3942	-0-	-2478	-0-	510	1	3053	3	Y	325	327	0			15
							21	4	358	9							
*07	6634	X	3600	-0-	-3034	-0-	418	1	2847	3	Y	294	296	0			13
							12	4	323	9							
*08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	474	1	3594	3	Y	274	275	0			12
							14	4	301	9							
09	5130	X	4043	-0-	-1087	-0-	470	1	3221	3	Y	311	308	0			15
							10	4	342	9							
10	4402	X	3776	-0-	-626	-0-	565	1	2854	3	Y	309	310	0			14
							17	4	340	9							
11	4230	X	1811	-0-	-2419	-0-	269	1	1385	3	Y	126	134	0			6
							18	4	139	9							
12	4371	X	3279	-0-	-1092	-0-	599	1	2291	3	Y	274	268	0			12
							88	4	301	9							

TOTAL GAS PROD: 50,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,561

HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28762	X	5115	-0-	-23647	-0-	123	1	3949	2	N	948	946	0	2	1	-0-
							1043	9									
02	3752	X	1481	-0-	-2271	-0-	30	1	811	3	N	582	582	0			-0-
							640	9									
03	4154	X	3051	-0-	-1103	-0-	61	1	2487	3	Y	457	457	0			-0-
							503	9									
04	4020	X	1334	-0-	-2686	-0-	7	1	785	3	Y	493	493	0			-0-
							542	9									
05	4154	X	769	-0-	-3385	-0-	206	3	563	9	Y	512	512	0			-0-
06	4020	X	2431	-0-	-1589	-0-	75	1	1798	3	Y	507	507	0			-0-
							558	9									
07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	74	1	1806	3	Y	490	490	0			-0-
							539	9									
08	2325	X	2278	-0-	-47	-0-	74	1	1709	3	Y	450	450	0			-0-
							495	9									
09	2430	X	2050	-0-	-380	-0-	70	1	1508	3	Y	429	429	0			-0-
							472	9									
10	2511	X	2257	-0-	-254	-0-	80	1	1698	3	Y	435	435	0			-0-
							479	9									
*11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	89	1	2057	3	Y	411	411	0			-0-
							452	9									
12	2418	X	1226	-0-	-1192	-0-	48	1	870	3	Y	280	280	0			-0-
							308	9									

TOTAL GAS PROD: 27,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,994

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	68	68	0			-0-
							75	9									
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	3	40	9	N	36	36	0			-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	350	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	68	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	20	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
06	270	N	20	-0-	-250	-0-	2	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	4	3	39	9	Y	35	35	0			-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1193	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	92	3	363	9	Y	330	330	0			-0-
*11	270	N	79	-0-	-191	-0-	77	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2323					Y	-0-					-0-
02	2323	X	-0-	-0-	-2323	-0-					Y	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2308	-0-	-761	-0-	474	1	1476	3	Y	319	305	0			30
							7	4	351	9							
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	488	1	1605	3	Y	314	332	0			12
							11	4	345	9							
03	2759	X	2621	-0-	-138	-0-	515	1	1690	3	Y	365	361	0			16
							14	4	402	9							
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	498	1	2098	3	Y	353	356	0			13
							13	4	388	9							
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	532	1	1949	3	Y	658	647	0			24
							21	4	724	9							
06	2610	X	2313	-0-	-297	-0-	508	1	1465	3	Y	293	304	0			13
							18	4	322	9							
*07	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	513	1	1995	3	Y	403	399	0			17
							14	4	443	9							
*08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	495	1	2932	3	Y	406	406	0			17
							15	4	447	9							
09	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	443	1	2626	3	Y	424	420	0			21
							9	4	466	9							
10	3224	X	3134	-0-	-90	-0-	498	1	2202	3	Y	382	385	0			18
							14	4	420	9							
11	3780	X	2069	-0-	-1711	-0-	547	1	1087	3	Y	364	366	0			16
							35	4	400	9							
12	3906	X	1383	-0-	-2523	-0-	587	1	557	3	Y	139	149	0			6
							86	4	153	9							

TOTAL GAS PROD: 32,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,420

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3843	-0-	-807	-0-	509	1	2690	2	N	585	583	0	2	1	-0-
							644	9									
02	3808	X	3044	-0-	-764	-0-	472	1	2034	3	N	489	489	0			-0-
							538	9									
03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	488	1	3144	3	Y	532	532	0			-0-
							585	9									
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	422	1	3308	3	Y	514	514	0			-0-
							565	9									
05	3844	X	3603	-0-	-241	-0-	376	1	2704	3	Y	475	475	0			-0-
							523	9									
06	3720	X	2973	-0-	-747	-0-	347	1	2198	3	Y	389	389	0			-0-
							428	9									
07	4030	X	3057	-0-	-973	-0-	352	1	2201	3	Y	458	458	0			-0-
							504	9									
08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	318	1	2212	3	Y	476	476	0			-0-
							524	9									
09	3930	X	2548	-0-	-1382	-0-	300	1	1806	3	Y	402	402	0			-0-
							442	9									
10	3627	X	2949	-0-	-678	-0-	419	1	2020	3	Y	464	464	0			-0-
							510	9									
*11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	396	1	2378	3	Y	489	489	0			-0-
							538	9									
12	3069	X	2949	-0-	-120	-0-	377	1	2037	3	Y	486	486	0			-0-
							535	9									

TOTAL GAS PROD: 39,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,759

DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	220	-0-	-648	-0-	23	1	143	2	N	49	49	0			-0-
							54	9									
02	784	X	29	-0-	-755	-0-	2	1	7	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
03	868	X	262	-0-	-606	-0-	182	3	80	9	Y	73	73	0			-0-
04	325	X	325	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	68	68	0			-0-
							75	9									
05	282	X	282	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	Y	82	82	0			-0-
							90	9									
06	238	X	238	-0-	-0-	-0-	24	1	158	3	Y	51	51	0			-0-
							56	9									
07	310	X	310	-0-	-0-	-0-	41	1	250	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28954	X	18340	-0-	-10614	-0-	700	1	13574	3	Y	3685	3468	0		346
							12	4	4054	9						
02	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	589	1	10429	3	Y	2978	3210	0		114
							13	4	3276	9						
03	28954	X	14431	-0-	-14523	-0-	570	1	10612	3	Y	2938	2919	0		133
							17	4	3232	9						
04	27180	X	12308	-0-	-14872	-0-	474	1	8958	3	Y	2603	2638	0		98
							13	4	2863	9						
05	19933	X	14939	-0-	-4994	-0-	873	1	11609	3	Y	2200	2217	0		81
							37	4	2420	9						
06	17760	X	14797	-0-	-2963	-0-	939	1	11815	3	Y	1813	1812	0		82
							49	4	1994	9						
*07	15841	X	13237	-0-	-2604	-0-	798	1	10677	3	Y	1578	1592	0		68
							26	4	1736	9						
*08	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	597	1	9886	3	Y	1411	1418	0		61
							19	4	1552	9						
09	17400	X	13024	-0-	-4376	-0-	670	1	10637	3	Y	1547	1533	0		75
							15	4	1702	9						
10	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	982	1	12432	3	Y	1902	1889	0		88
							32	4	2092	9						
11	14790	X	13893	-0-	-897	-0-	1032	1	10608	3	Y	1981	1980	0		89
							74	4	2179	9						
12	13454	X	12207	-0-	-1247	-0-	1016	1	8766	3	Y	2069	2068	0		90
							149	4	2276	9						

TOTAL GAS PROD: 169,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,705

WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	5910	-0-	-1809	-0-	5801	2	109	9	N	99	99	1		-0-
02	6972	X	3473	-0-	-3499	-0-	3418	3	55	9	N	50	50	0		-0-
03	7719	X	5077	-0-	-2642	-0-	4979	3	98	9	N	89	89	0		-0-
04	6840	X	5390	-0-	-1450	-0-	5284	3	106	9	N	96	96	0		-0-
05	5921	X	5627	-0-	-294	-0-	5492	3	135	9	N	123	123	0		-0-
06	5730	X	2189	-0-	-3541	-0-	2189	3			N	-0-				-0-
07	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7617	3	113	9	N	103	103	0		-0-
08	5642	X	5133	-0-	-509	-0-	5097	3	36	9	N	33	33	0		-0-
09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5483	3	65	9	N	59	59	0		-0-
10	7719	X	4715	-0-	-3004	-0-	4639	3	76	9	N	69	69	0		-0-
11	7470	X	4376	-0-	-3094	-0-	4302	3	74	9	N	67	67	0		-0-
12	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 55,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 788

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4911	-0-	-111	-0-	492	1	3785	3	Y	569	540	0	53
							8	4	626	9					
02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	501	1	3877	3	Y	409	446	0	16
							11	4	450	9					
03	5022	X	5005	-0-	-17	-0-	555	1	4032	3	Y	366	365	0	17
							15	4	403	9					
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	542	1	4426	3	Y	374	377	0	14
							15	4	411	9					
05	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	584	1	4470	3	Y	646	636	0	24
							24	4	711	9					
06	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	601	1	4758	3	Y	555	554	0	25
							27	4	611	9					
*07	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	559	1	4588	3	Y	468	473	0	20
							17	4	515	9					
*08	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	436	1	4589	3	Y	466	466	0	20
							13	4	513	9					
09	7050	X	5377	-0-	-1673	-0-	475	1	4358	3	Y	485	481	0	24
							10	4	534	9					
10	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	596	1	5207	3	Y	530	529	0	25
							18	4	583	9					
11	6000	X	4882	-0-	-1118	-0-	552	1	3753	3	Y	490	493	0	22
							38	4	539	9					
12	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	668	1	4693	3	Y	574	571	0	25
							98	4	631	9					

TOTAL GAS PROD: 65,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,932

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12549 PERF.13046 - 18534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560368	X	91535	-0-	-468833	-0-	81708	2	9827	9	N	8934	7825	0 1109 1	-0-
02	61493	X	61493	-0-	-0-	-0-	55650	3	5843	9	N	5312	5312	0	-0-
03	28842	X	28842	-0-	-0-	-0-	26396	3	2446	9	Y	2224	2224	0	-0-
04	65599	X	65599	-0-	-0-	-0-	59271	3	6328	9	Y	5753	5753	0	-0-
05	68756	X	68756	-0-	-0-	-0-	62227	3	6529	9	Y	5935	5935	0	-0-
06	59485	X	59485	-0-	-0-	-0-	54402	3	5083	9	Y	4621	4621	0	-0-
07	54372	X	54372	-0-	-0-	-0-	49267	3	5105	9	Y	4641	4641	0	-0-
08	50411	X	50411	-0-	-0-	-0-	45741	3	4670	9	Y	4245	4245	0	-0-
09	45680	X	45680	-0-	-0-	-0-	42171	3	3509	9	Y	3190	3190	0	-0-
10	44883	X	44883	-0-	-0-	-0-	41428	3	3455	9	Y	3141	3141	0	-0-
*11	42157	X	42157	-0-	-0-	-0-	39081	3	3076	9	Y	2796	2796	0	-0-
12	39671	X	39671	-0-	-0-	-0-	36849	3	2822	9	Y	2565	2565	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 652,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,357

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6171	-0-	-339	-0-	48	1	5371	2	N	684	681	0	3	1	-0-
							752	9									
02	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	50	1	5394	3	N	494	494	0			-0-
							543	9									
03	5859	X	3862	-0-	-1997	-0-	41	1	3418	3	Y	366	366	0			-0-
							403	9									
04	5250	X	1567	-0-	-3683	-0-	19	1	1402	3	Y	133	133	0			-0-
							146	9									
05	6634	X	1975	-0-	-4659	-0-	31	1	1808	3	Y	124	124	0			-0-
							136	9									
06	6420	X	1508	-0-	-4912	-0-	27	1	1389	3	Y	84	84	0			-0-
							92	9									
07	6634	X	181	-0-	-6453	-0-	2	1	85	3	Y	85	85	0			-0-
							94	9									
08	42	X	42	-0-	-0-	-0-	11	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
09	1920	X	1441	-0-	-479	-0-	38	1	1181	3	Y	202	202	0			-0-
							222	9									
10	1984	X	881	-0-	-1103	-0-	28	1	776	3	Y	70	70	0			-0-
							77	9									
*11	1500	X	808	-0-	-692	-0-	23	1	612	3	Y	157	157	0			-0-
							173	9									
12	1488	X	930	-0-	-558	-0-	35	1	784	3	Y	101	101	0			-0-
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 25,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,528

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3804	-0-	-815	-0-	903	1	1802	3	Y	979	937	0			64
							22	4	1077	9							
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	601	1	1748	3	Y	887	915	0			36
							14	4	976	9							
03	4092	X	3702	-0-	-390	-0-	597	1	2012	3	Y	979	979	0			36
							16	4	1077	9							
04	3960	X	3237	-0-	-723	-0-	532	1	1785	3	Y	827	839	0			24
							10	4	910	9							
05	3813	X	3203	-0-	-610	-0-	556	1	1696	3	Y	846	840	0			30
							20	4	931	9							
06	3690	X	3073	-0-	-617	-0-	467	1	1782	3	Y	733	745	0			18
							18	4	806	9							
*07	3689	X	3538	-0-	-151	-0-	554	1	1869	3	Y	998	1008	0			8
							17	4	1098	9							
*08	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	537	1	1275	3	Y	614	614	0			8
							15	4	675	9							
09	3480	X	2444	-0-	-1036	-0-	513	1	1473	3	Y	406	411	0			3
							11	4	447	9							
10	3565	X	2152	-0-	-1413	-0-	506	1	1148	3	Y	447	447	0			3
							6	4	492	9							
11	3420	X	1838	-0-	-1582	-0-	509	1	873	3	Y	406	406	0			3
							9	4	447	9							
12	3534	X	2122	-0-	-1412	-0-	509	1	1070	3	Y	489	488	0			4
							5	4	538	9							

TOTAL GAS PROD: 34,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,611

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	617	-0-	-1088	-0-	223	2	394	9	N	358	358	0			-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	130	3	N	345	345	0			-0-
							380	9									
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1	1	1049	3	Y	404	404	0			-0-
							444	9									
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	5	1	272	3	Y	150	150	0			-0-
							165	9									
05	589	N	10	-0-	-579	-0-	3	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
06	660	N	451	-0-	-209	-0-	74	3	377	9	Y	343	343	0			-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	68	3	336	9	Y	305	305	0			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	N	60	-0-	-390	-0-	2	1	17	3	Y	37	37	0			-0-
							41	9									
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	161	1	784	3	Y	135	135	0			-0-
							149	9									
*11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	221	1	1349	3	Y	232	232	0			-0-
							255	9									
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	208	1	1039	3	Y	233	233	0			-0-
							256	9									

TOTAL GAS PROD: 8,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,548

WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	8159	-0-	5059	7900	60	1	6847	2	N	1138	1134	0	4	1	-0-
							1252	9									
02	13495	X	5595	-0-	-7900	-0-	44	1	4771	3	N	709	709	0			-0-
							780	9									
03	10013	X	1549	-0-	-8464	-0-	16	1	1188	3	Y	314	314	0			-0-
							345	9									
04	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					Y	64	64	0			-0-
05	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	-0-					-0-
06	7890	X	6628	-0-	-1262	-0-	110	1	5736	3	Y	711	711	0			-0-
							782	9									
07	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	145	1	6110	3	Y	714	714	0			-0-
							785	9									
08	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	136	1	4577	3	Y	568	568	0			-0-
							625	9									
09	6630	X	1327	-0-	-5303	-0-	28	1	918	3	Y	346	346	0			-0-
							381	9									
10	7037	X	277	-0-	-6760	-0-	7	1	197	3	Y	66	66	0			-0-
							73	9									
*11	6810	X	5799	-0-	-1011	-0-	181	1	4855	3	Y	694	694	0			-0-
							763	9									
12	7037	X	4554	-0-	-2483	-0-	163	1	3767	3	Y	567	567	0			-0-
							624	9									

TOTAL GAS PROD: 46,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,891

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3185	-0-	-349	-0-	455	1	2076	3	Y	587	583	0	10
							8	4	646	9					
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	434	1	1582	3	Y	579	582	0	7
							10	4	637	9					
03	3038	X	2433	-0-	-605	-0-	441	1	1480	3	Y	461	462	0	6
							5	4	507	9					
04	3090	X	2815	-0-	-275	-0-	479	1	1671	3	Y	600	598	0	8
							5	4	660	9					
05	3193	X	1429	-0-	-1764	-0-	498	1	488	3	Y	399	401	0	6
							4	4	439	9					
06	3090	X	2176	-0-	-914	-0-	138	1	1791	3	Y	220	224	0	2
							5	4	242	9					
*07	2945	X	2076	-0-	-869	-0-	578	1	956	3	Y	483	481	0	4
							11	4	531	9					
*08	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	491	1	1639	3	Y	401	401	0	4
							12	4	441	9					
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	603	1	2365	3	Y	840	836	0	8
							3	4	924	9					
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	550	1	1838	3	Y	716	717	0	7
							20	4	788	9					
11	2490	X	1273	-0-	-1217	-0-	237	1	573	3	Y	419	420	0	6
							2	4	461	9					
12	4030	X	1842	-0-	-2188	-0-	263	1	1108	3	Y	416	415	0	7
							13	4	458	9					

TOTAL GAS PROD: 29,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,121

MOBIL UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	2933	-0-	-1748	-0-	305	1	1832	3	Y	719	715	0	12
							5	4	791	9					
02	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	434	1	2453	3	Y	852	854	0	10
							10	4	937	9					
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	380	1	3161	3	Y	752	752	0	10
							5	4	827	9					
04	4170	X	2918	-0-	-1252	-0-	316	1	1991	3	Y	552	555	0	7
							4	4	607	9					
05	4247	X	1364	-0-	-2883	-0-	377	1	743	3	Y	219	223	0	3
							3	4	241	9					
06	4230	X	3190	-0-	-1040	-0-	294	1	2269	3	Y	563	560	0	6
							8	4	619	9					
*07	4371	X	4307	-0-	-64	-0-	653	1	2670	3	Y	883	881	0	8
							13	4	971	9					
*08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	631	1	2380	3	Y	792	793	0	7
							15	4	871	9					
09	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	592	1	2160	3	Y	988	985	0	10
							3	4	1087	9					
10	4340	X	4090	-0-	-250	-0-	607	1	2424	3	Y	943	944	0	9
							22	4	1037	9					
11	4170	X	3569	-0-	-601	-0-	379	1	2353	3	Y	757	756	0	10
							4	4	833	9					
12	4309	X	4065	-0-	-244	-0-	409	1	2715	3	Y	837	833	0	14
							20	4	921	9					

TOTAL GAS PROD: 42,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,857

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	759	1	2781	3	Y	966	963	0			16
							13	4	1063	9							
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	514	1	1459	3	Y	732	739	0			9
							12	4	805	9							
03	3906	X	244	-0-	-3662	-0-	48	1	130	3	Y	59	67	0			1
							1	4	65	9							
04	4470	X	2665	-0-	-1805	-0-	359	1	1588	3	Y	649	642	0			8
							4	4	714	9							
05	4619	X	931	-0-	-3688	-0-	296	1	494	3	Y	126	132	0			2
							2	4	139	9							
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	277	1	1940	3	Y	300	295	0			5
							14	4	330	9							

TOTAL GAS PROD: 13,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,832

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3454	-0-	-173	-0-	3051	2	403	9	N	366	325	0	41	1	-0-
02	3276	X	2475	-0-	-801	-0-	2119	3	356	9	N	324	324	0			-0-
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2495	3	365	9	Y	332	332	0			-0-
04	3150	X	1480	-0-	-1670	-0-	1378	3	102	9	Y	93	93	0			-0-
05	3441	X	1663	-0-	-1778	-0-	1525	3	138	9	Y	125	125	0			-0-
06	3330	X	2113	-0-	-1217	-0-	1850	3	263	9	Y	239	239	0			-0-
07	2945	X	2759	-0-	-186	-0-	2211	3	548	9	Y	498	498	0			-0-
08	2945	X	1536	-0-	-1409	-0-	1323	3	213	9	Y	194	194	0			-0-
09	2130	X	12	-0-	-2118	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	2759	X	2279	-0-	-480	-0-	2052	3	227	9	Y	206	206	0			-0-
*11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	2698	3	428	9	Y	389	389	0			-0-
12	2759	X	1998	-0-	-761	-0-	1750	3	248	9	Y	225	225	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,991

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2310	-0-	-201	-0-	1007	1	993	3	Y	260	251	0			17
							24	4	286	9							
02	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	702	1	2429	3	Y	299	304	0			12
							16	4	329	9							
03	2511	X	2202	-0-	-309	-0-	701	1	1219	3	Y	240	243	0			9
							18	4	264	9							
04	2400	X	1802	-0-	-598	-0-	636	1	980	3	Y	159	163	0			5
							11	4	175	9							
05	3844	X	1899	-0-	-1945	-0-	643	1	1083	3	Y	136	136	0			5
							23	4	150	9							
06	3720	X	1940	-0-	-1780	-0-	569	1	1157	3	Y	175	176	0			4
							21	4	193	9							
*07	3844	X	2239	-0-	-1605	-0-	688	1	1156	3	Y	341	342	0			3
							20	4	375	9							
*08	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	641	1	1070	3	Y	515	511	0			7
							18	4	567	9							
09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	643	1	1831	3	Y	531	533	0			5
							13	4	584	9							
10	2263	X	2017	-0-	-246	-0-	603	1	774	3	Y	575	576	0			4
							7	4	633	9							
11	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	1069	1	10421	3	Y	723	721	0			6
							24	4	795	9							
12	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	795	1	4447	3	Y	894	893	0			7
							9	4	983	9							

TOTAL GAS PROD: 41,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,848

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7561	X	1836	-0-	-5725	-0-	1684	2	152	9	N	138	137	0	1	1	-0-
02	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2112	3	140	9	N	127	127	0			-0-
03	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1756	3	167	9	Y	152	152	0			-0-
04	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1401	3	164	9	Y	149	149	0			-0-
05	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1150	3	153	9	Y	139	139	0			-0-
06	995	X	995	-0-	-0-	-0-	875	3	120	9	Y	109	109	0			-0-
07	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1020	3	136	9	Y	124	124	0			-0-
08	597	X	597	-0-	-0-	-0-	525	3	72	9	Y	65	65	0			-0-
09	773	X	773	-0-	-0-	-0-	641	3	132	9	Y	120	120	0			-0-
10	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	913	3	182	9	Y	165	165	0			-0-
*11	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1087	3	187	9	Y	170	170	0			-0-
12	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	997	3	179	9	Y	163	163	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,621

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	1200	-0-	-2365	-0-	565	1	47	3	Y	525	528	0			9
							10	4	578	9							
02	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	523	1	308	3	Y	436	440	0			5
							12	4	480	9							
03	3503	X	998	-0-	-2505	-0-	508	1	79	3	Y	368	368	0			5
							6	4	405	9							
04	3390	X	560	-0-	-2830	-0-	311	1	56	3	Y	173	176	0			2
							3	4	190	9							
05	3503	X	609	-0-	-2894	-0-	289	1	283	3	Y	32	34	0			-0-
							2	4	35	9							
06	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	493	1	4741	3	Y	1488	1472	0			16
							16	4	1637	9							
*07	19950	X	19950	-0-	-0-	-0-	1247	1	13006	3	Y	5153	5122	0			47
							29	4	5668	9							
*08	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	1049	1	9718	3	Y	3879	3891	0			35
							27	4	4267	9							
09	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	876	1	6903	3	Y	1228	1251	0			12
							6	4	1351	9							
10	20057	X	8495	-0-	-11562	-0-	805	1	6045	3	Y	1468	1465	0			15
							30	4	1615	9							
11	19320	X	7726	-0-	-11594	-0-	770	1	5004	3	Y	1766	1757	0			24
							9	4	1943	9							
12	19964	X	7275	-0-	-12689	-0-	663	1	4541	3	Y	1853	1846	0			31
							33	4	2038	9							

TOTAL GAS PROD: 79,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,369

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	561	1	2573	3	Y	929	923	0			16
							10	4	1022	9							
02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	512	1	1608	3	Y	550	559	0			7
							12	4	605	9							
03	3689	X	2535	-0-	-1154	-0-	613	1	1502	3	Y	375	377	0			5
							7	4	413	9							
04	4020	X	3166	-0-	-854	-0-	582	1	2145	3	Y	394	394	0			5
							6	4	433	9							
05	4154	X	3600	-0-	-554	-0-	612	1	2557	3	Y	386	385	0			6
							6	4	425	9							
06	4020	X	3241	-0-	-779	-0-	408	1	2420	3	Y	366	368	0			4
							10	4	403	9							
*07	3286	X	3202	-0-	-84	-0-	677	1	2119	3	Y	357	358	0			3
							13	4	393	9							
*08	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	314	1	989	3	Y	153	155	0			1
							7	4	168	9							
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	3596	X	2330	-0-	-1266	-0-	189	1	1814	3	Y	291	288	0			3
							7	4	320	9							
11	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	763	1	4081	3	Y	525	521	0			7
							8	4	578	9							
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	401	1	2862	3	Y	517	515	0			9
							20	4	569	9							

TOTAL GAS PROD: 35,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,843

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2612	-0-	-116	-0-	59	1	1893	2	N	600	599	0	1	1	-0-
							660	9									
02	2380	X	2105	-0-	-275	-0-	56	1	1503	3	N	496	496	0			-0-
							546	9									
03	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	46	1	1969	3	Y	492	492	0			-0-
							541	9									
04	2520	X	1869	-0-	-651	-0-	53	1	1292	3	Y	476	476	0			-0-
							524	9									
05	2604	X	2273	-0-	-331	-0-	64	1	1661	3	Y	498	498	0			-0-
							548	9									
06	2520	X	2000	-0-	-520	-0-	61	1	1447	3	Y	447	447	0			-0-
							492	9									
07	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	80	1	1926	3	Y	459	459	0			-0-
							505	9									
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	81	1	1850	3	Y	471	471	0			-0-
							518	9									
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	83	1	1756	3	Y	468	468	0			-0-
							515	9									
10	2511	N	2307	-0-	-204	-0-	80	1	1686	3	Y	492	492	0			-0-
							541	9									
*11	2370	N	1867	-0-	-503	-0-	55	1	1313	3	Y	454	454	0			-0-
							499	9									
12	2418	N	1796	-0-	-622	-0-	58	1	1187	3	Y	501	501	0			-0-
							551	9									

TOTAL GAS PROD: 26,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,854

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	797 105	1 4	2760 1044	3 9	Y	949	939	0			32
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	768 116	1 4	2081 949	3 9	Y	863	861	0			34
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	827 116	1 4	3723 901	3 9	Y	819	821	0			32
04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	805 112	1 4	2970 901	3 9	Y	819	817	0			34
05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	771 164	1 4	2525 1360	3 9	Y	1236	1228	0			42
06	5400	X	3509	-0-	-1891	-0-	538 109	1 4	1733 1129	3 9	Y	1026	1022	0			46
07	5580	X	4033	-0-	-1547	-0-	787 80	1 4	1870 1296	3 9	Y	1178	1169	0			55
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	800 128	1 4	2264 1262	3 9	Y	1147	1150	0			52
09	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	744 61	1 4	3329 1243	3 9	Y	1130	1129	0			53
10	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	729 147	1 4	4593 1151	3 9	Y	1046	1047	0			52
11	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	966 138	1 4	4355 1164	3 9	Y	1058	1057	0			53
12	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	830 103	1 4	3712 1046	3 9	Y	951	963	0			41

TOTAL GAS PROD: 60,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,222

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3884	-0-	-84	-0-	87 947	1 9	2850	2	N	861	859	0	2	1	-0-
02	3584	X	3258	-0-	-326	-0-	88 811	1 9	2359	3	N	737	737	0			-0-
03	3782	X	2534	-0-	-1248	-0-	66 756	1 9	1712	3	Y	687	687	0			-0-
04	3480	X	3117	-0-	-363	-0-	96 701	1 9	2320	3	Y	637	637	0			-0-
05	3875	X	3413	-0-	-462	-0-	102 670	1 9	2641	3	Y	609	609	0			-0-
06	3750	X	3262	-0-	-488	-0-	105 683	1 9	2474	3	Y	621	621	0			-0-
07	3596	X	3281	-0-	-315	-0-	102 702	1 9	2477	3	Y	638	638	0			-0-
08	3472	X	3133	-0-	-339	-0-	103 681	1 9	2349	3	Y	619	619	0			-0-
09	3360	X	3101	-0-	-259	-0-	109 673	1 9	2319	3	Y	612	612	0			-0-
10	3441	X	3054	-0-	-387	-0-	106 710	1 9	2238	3	Y	645	645	0			-0-
*11	3270	X	3160	-0-	-110	-0-	102 679	1 9	2379	3	Y	617	617	0			-0-
12	3286	X	2942	-0-	-344	-0-	118 691	1 9	2133	3	Y	628	628	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,911

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	26 486	1 9	1219	2	N	442	441	0	1	1	-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1000	3	420	9	N	382	382	0			-0-
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1565	3	457	9	Y	415	415	0			-0-
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1310	3	415	9	Y	377	377	0			-0-
05	1581	N	523	-0-	-1058	-0-	99	3	424	9	Y	385	385	0			-0-
06	1560	N	1444	-0-	-116	-0-	1048	3	396	9	Y	360	360	0			-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1298	3	415	9	Y	377	377	0			-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1256	3	375	9	Y	341	341	0			-0-
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1482	3	422	9	Y	384	384	0			-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1257	3	452	9	Y	411	411	0			-0-
*11	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	1123	3	363	9	Y	330	330	0			-0-
12	1953	N	1462	-0-	-491	-0-	1095	3	367	9	Y	334	334	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,538

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2025	-0-	-517	-0-	678 90	1 4	699 558	3 9	Y	507	514	0			17
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	511 78	1 4	512 573	3 9	Y	521	517	0			21
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	543 76	1 4	553 453	3 9	Y	412	417	0			16
04	1950	N	1889	-0-	-61	-0-	765 106	1 4	568 450	3 9	Y	409	408	0			17
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	790 169	1 4	557 436	3 9	Y	396	400	0			13
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	767 156	1 4	511 398	3 9	Y	362	359	0			16
07	1953	N	860	-0-	-1093	-0-	440 45	1 4	45 330	3 9	Y	300	302	0			14
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	272 43	1 4	11 362	3 9	Y	329	328	0			15
09	1830	N	542	-0-	-1288	-0-	221 303	1 9	18	4	Y	275	277	0			13
10	868	N	605	-0-	-263	-0-	220 341	1 9	44	4	Y	310	308	0			15
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	391 369	1 9	56	4	Y	335	333	0			17
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	259 301	1 9	32	4	Y	274	279	0			12

TOTAL GAS PROD: 15,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,430

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 3H RRCID -> 271672 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4555	X	3469	-0-	-1086	-0-	671	1	1876	3	Y	757	772	0			26
							89	4	833	9							
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	696	1	1343	3	Y	678	677	0			27
							105	4	746	9							
03	3844	X	3111	-0-	-733	-0-	775	1	1525	3	Y	638	640	0			25
							109	4	702	9							
04	3720	X	2565	-0-	-1155	-0-	805	1	1067	3	Y	528	531	0			22
							112	4	581	9							
05	3472	X	2785	-0-	-687	-0-	813	1	1213	3	Y	533	537	0			18
							173	4	586	9							
06	3360	X	1317	-0-	-2043	-0-	658	1	99	3	Y	387	388	0			17
							134	4	426	9							
07	3193	X	2219	-0-	-974	-0-	430	1	1111	3	Y	576	566	0			27
							44	4	634	9							
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	404	1	1928	3	Y	603	603	0			27
							65	4	663	9							
09	2700	X	1724	-0-	-976	-0-	729	1	363	3	Y	520	523	0			24
							60	4	572	9							
10	2790	X	1584	-0-	-1206	-0-	444	1	618	3	Y	394	398	0			20
							89	4	433	9							
11	2820	N	787	-0-	-2033	-0-	323	1	46	4	Y	380	381	0			19
							418	9									
12	1767	N	1601	-0-	-166	-0-	771	1	1	3	Y	666	656	0			29
							96	4	733	9							

TOTAL GAS PROD: 27,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,660

WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	1029	-0-	-7496	-0-	8	1	922	2	N	90	89	0	1	1	-0-
							99	9									
02	6524	X	5300	-0-	-1224	-0-	42	1	4611	3	N	588	588	0			-0-
							647	9									
03	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	67	1	6300	3	Y	844	844	0			-0-
							928	9									
04	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	70	1	4798	3	Y	657	657	0			-0-
							723	9									
05	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	93	1	5545	3	Y	583	583	0			-0-
							641	9									
06	6090	X	5293	-0-	-797	-0-	90	1	4710	3	Y	448	448	0			-0-
							493	9									
07	6293	X	2503	-0-	-3790	-0-	46	1	1985	3	Y	429	429	0			-0-
							472	9									
08	6355	X	5433	-0-	-922	-0-	150	1	5029	3	Y	231	231	0			-0-
							254	9									
09	6120	X	6043	-0-	-77	-0-	167	1	5262	3	Y	558	558	0			-0-
							614	9									
10	6324	X	6105	-0-	-219	-0-	191	1	5283	3	Y	574	574	0			-0-
							631	9									
*11	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	186	1	4954	3	Y	492	492	0			-0-
							541	9									
12	6231	X	536	-0-	-5695	-0-	20	1	457	3	Y	54	54	0			-0-
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 57,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,548

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ALEXANDER 01 WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2049	-0-	-555	-0-	15 418	1 9	1616	2	N	380	379	0	1	1	-0-
02	2352	X	498	-0-	-1854	-0-	1 378	1 9	119	3	N	344	344	0			-0-
03	3100	N	3373	-0-	273	273	27 490	1 9	2856	3	Y	445	445	0			-0-
04	2937	N	2664	-0-	-273	-0-	22 448	1 9	2194	3	Y	407	407	0			-0-
05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	33 618	1 9	2295	3	Y	562	562	0			-0-
06	2580	N	1401	-0-	-1179	-0-	13 591	1 9	797	3	Y	537	537	0			-0-
07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	36 498	1 9	1981	3	Y	453	453	0			-0-
08	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	55 583	1 9	2144	3	Y	530	530	0			-0-
09	3000	N	6648	-0-	3648	3648	122 580	1 9	5946	3	Y	527	527	0			-0-
10	9839	X	6191	-0-	-3648	-0-	180 316	1 9	5695	3	Y	287	287	0			-0-
*11	2580	X	1296	-0-	-1284	-0-	17 372	1 9	907	3	Y	338	338	0			-0-
12	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	48 443	1 9	2185	3	Y	403	403	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,213

WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3522	-0-	-136	-0-	331 733	1 9	2458	2	N	666	665	0	1	1	-0-
02	3304	X	3089	-0-	-215	-0-	310 636	1 9	2143	3	N	578	578	0			-0-
03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	346 706	1 9	3443	3	Y	642	642	0			-0-
04	3270	X	2932	-0-	-338	-0-	296 601	1 9	2035	3	Y	546	546	0			-0-
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	349 850	1 9	2524	3	Y	773	773	0			-0-
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	295 823	1 9	2603	3	Y	748	748	0			-0-
07	3472	X	3262	-0-	-210	-0-	254 785	1 9	2223	3	Y	714	714	0			-0-
08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	260 913	1 9	1976	3	Y	830	830	0			-0-
09	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	327 932	1 9	2195	3	Y	847	847	0			-0-
10	3844	X	3367	-0-	-477	-0-	271 776	1 9	2320	3	Y	705	705	0			-0-
*11	3720	X	3460	-0-	-260	-0-	370 636	1 9	2454	3	Y	578	578	0			-0-
12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	394 667	1 9	2555	3	Y	606	606	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,233

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 271733 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	834	1	4351	3	Y	316	317	0		5
							15	4	348	9						
02	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	687	1	3255	3	Y	980	973	0		12
							16	4	1078	9						
03	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	706	1	3227	3	Y	1229	1225	0		16
							9	4	1352	9						
04	5370	X	4552	-0-	-818	-0-	656	1	3028	3	Y	783	789	0		10
							7	4	861	9						
05	5580	X	1177	-0-	-4403	-0-	551	1	475	3	Y	134	142	0		2
							4	4	147	9						
06	5400	X	2293	-0-	-3107	-0-	377	1	1346	3	Y	511	507	0		6
							8	4	562	9						
*07	5580	X	4006	-0-	-1574	-0-	627	1	2329	3	Y	944	941	0		9
							12	4	1038	9						
*08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	590	1	1721	3	Y	884	885	0		8
							14	4	972	9						
09	4560	X	3240	-0-	-1320	-0-	604	1	1829	3	Y	731	732	0		7
							3	4	804	9						
10	4030	X	3411	-0-	-619	-0-	620	1	1986	3	Y	712	712	0		7
							22	4	783	9						
11	3870	X	3496	-0-	-374	-0-	595	1	2072	3	Y	748	745	0		10
							6	4	823	9						
12	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	594	1	2438	3	Y	1049	1041	0		18
							29	4	1154	9						

TOTAL GAS PROD: 45,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,021

WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1759	-0-	-1465	-0-	87	1	923	2	N	681	681	0		-0-
							749	9								
02	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	60	1	417	3	N	651	651	0		-0-
							716	9								
03	2480	X	1601	-0-	-879	-0-	83	1	526	3	Y	902	902	0		-0-
							992	9								
04	2400	X	1803	-0-	-597	-0-	1012	3	791	9	Y	719	719	0		-0-
05	1767	X	1048	-0-	-719	-0-	310	3	738	9	Y	671	671	0		-0-
06	1950	X	800	-0-	-1150	-0-	117	3	683	9	Y	621	621	0		-0-
07	2015	X	723	-0-	-1292	-0-	110	3	613	9	Y	557	557	0		-0-
08	679	X	679	-0-	-0-	-0-	92	3	587	9	Y	534	534	0		-0-
09	1140	X	755	-0-	-385	-0-	106	3	649	9	Y	590	590	0		-0-
10	1054	X	626	-0-	-428	-0-	114	3	512	9	Y	465	465	0		-0-
*11	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	81	1	654	3	Y	436	436	0		-0-
							480	9								
12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	321	1	2320	3	Y	570	570	0		-0-
							627	9								

TOTAL GAS PROD: 15,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,397

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1590	-0-	-549	-0-		24	1	964	2	N	547	547	0			-0-
								602	9									
02	1904	X	1862	-0-	-42	-0-		49	1	1322	3	N	446	446	0			-0-
								491	9									
03	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-		54	1	2281	3	Y	407	407	0			-0-
								448	9									
04	1470	X	1130	-0-	-340	-0-		26	1	894	3	Y	191	191	0			-0-
								210	9									
05	2077	X	110	-0-	-1967	-0-		2	1	65	3	Y	39	39	0			-0-
								43	9									
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-						Y	-0-					-0-
07	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-		93	1	2465	3	Y	1557	1557	0			-0-
								1713	9									
08	3100	N	5071	-0-	1971	1971		76	1	2113	3	Y	2620	2620	0			-0-
								2882	9									
09	3000	N	4522	-0-	1522	3493		65	1	1756	3	Y	2455	2455	0			-0-
								2701	9									
10	5713	X	2220	-0-	-3493	-0-		66	1	1459	3	Y	632	632	0			-0-
								695	9									
*11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-		78	1	1973	3	Y	831	831	0			-0-
								914	9									
12	2139	X	2100	-0-	-39	-0-		78	1	1569	3	Y	412	412	0			-0-
								453	9									

TOTAL GAS PROD: 28,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,137

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 4H RRCID -> 271810 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-		857	1	5279	3	Y	959	954	0			16
								15	4	1055	9							
02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-		709	1	4177	3	Y	682	690	0			8
								16	4	750	9							
03	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-		786	1	4566	3	Y	798	796	0			10
								10	4	878	9							
04	6960	X	5476	-0-	-1484	-0-		706	1	3992	3	Y	700	701	0			9
								8	4	770	9							
05	7192	X	6232	-0-	-960	-0-		751	1	4658	3	Y	741	739	0			11
								8	4	815	9							
06	6960	X	5791	-0-	-1169	-0-		557	1	4252	3	Y	878	879	0			10
								16	4	966	9							
*07	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-		816	1	4847	3	Y	1222	1221	0			11
								17	4	1344	9							
*08	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-		778	1	4765	3	Y	1010	1012	0			9
								19	4	1111	9							
09	6780	X	6147	-0-	-633	-0-		670	1	4378	3	Y	995	994	0			10
								4	4	1095	9							
10	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-		782	1	5555	3	Y	1174	1172	0			12
								29	4	1291	9							
11	6810	X	6408	-0-	-402	-0-		733	1	4662	3	Y	914	914	0			12
								8	4	1005	9							
12	7037	X	6804	-0-	-233	-0-		698	1	4897	3	Y	1067	1061	0			18
								35	4	1174	9							

TOTAL GAS PROD: 77,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,140

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	4405	-0-	-1888	-0-	34	1	3494	2	N	797	795	0	2	1	-0-
							877	9									
02	5684	X	2024	-0-	-3660	-0-	11	1	989	3	N	931	931	0			-0-
							1024	9									
03	6293	X	5227	-0-	-1066	-0-	50	1	4612	3	Y	514	514	0			-0-
							565	9									
04	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	54	1	5263	3	Y	975	975	0			-0-
							1073	9									
05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	54	1	3715	3	Y	889	889	0			-0-
							978	9									
06	4350	X	4215	-0-	-135	-0-	61	1	3515	3	Y	581	581	0			-0-
							639	9									
07	5828	X	4110	-0-	-1718	-0-	67	1	3601	3	Y	402	402	0			-0-
							442	9									
08	5859	X	3929	-0-	-1930	-0-	92	1	3478	3	Y	326	326	0			-0-
							359	9									
09	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	154	1	7401	3	Y	312	312	0			-0-
							343	9									
10	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	273	1	8596	3	Y	245	245	0			-0-
							270	9									
*11	4230	X	3386	-0-	-844	-0-	65	1	3136	3	Y	168	168	0			-0-
							185	9									
12	6324	X	1228	-0-	-5096	-0-	20	1	986	3	Y	202	202	0			-0-
							222	9									

TOTAL GAS PROD: 56,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,342

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3231	-0-	-830	-0-	2892	2	339	9	N	308	269	0	39	1	-0-
02	2576	X	2432	-0-	-144	-0-	2134	3	298	9	N	271	271	0			-0-
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	2603	3	657	9	Y	597	597	0			-0-
04	3480	X	2225	-0-	-1255	-0-	1770	3	455	9	Y	414	414	0			-0-
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	2471	3	1975	9	Y	1795	1795	0			-0-
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	2301	3	957	9	Y	870	870	0			-0-
07	3255	X	2999	-0-	-256	-0-	2267	3	732	9	Y	665	665	0			-0-
08	4557	X	2479	-0-	-2078	-0-	2131	3	348	9	Y	316	316	0			-0-
09	4410	X	2675	-0-	-1735	-0-	2398	3	277	9	Y	252	252	0			-0-
10	4526	X	2668	-0-	-1858	-0-	2467	3	201	9	Y	183	183	0			-0-
*11	3270	X	2711	-0-	-559	-0-	2500	3	211	9	Y	192	192	0			-0-
12	3007	X	2617	-0-	-390	-0-	2415	3	202	9	Y	184	184	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,047

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	940	-0-	-2129	-0-	171	2	769	9	N	699	699	0			-0-
02	2688	X	1278	-0-	-1410	-0-	178	3	1100	9	N	1000	1000	0			-0-
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	2131	3	972	9	Y	884	884	0			-0-
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	1967	3	903	9	Y	821	821	0			-0-
05	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	1768	3	876	9	Y	796	796	0			-0-
06	3180	X	2802	-0-	-378	-0-	2008	3	794	9	Y	722	722	0			-0-
07	3286	X	1619	-0-	-1667	-0-	733	3	886	9	Y	805	805	0			-0-
08	3286	X	2605	-0-	-681	-0-	1800	3	805	9	Y	732	732	0			-0-
09	3030	X	2571	-0-	-459	-0-	1747	3	824	9	Y	749	749	0			-0-
10	2883	X	2186	-0-	-697	-0-	1414	3	772	9	Y	702	702	0			-0-
*11	2790	X	2563	-0-	-227	-0-	1758	3	805	9	Y	732	732	0			-0-
12	2666	X	2293	-0-	-373	-0-	1494	3	799	9	Y	726	726	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,368

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1363	-0-	-528	-0-	97	1	989	2	N	252	251	0	1	1	-0-
							277	9									
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	151	1	1017	3	N	304	304	0			-0-
							334	9									
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	164	1	846	3	Y	294	294	0			-0-
							323	9									
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	64	1	1729	3	Y	458	458	0			-0-
							504	9									
05	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	65	1	1272	3	Y	304	304	0			-0-
							334	9									
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	73	1	1137	3	Y	260	260	0			-0-
							286	9									
07	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	107	1	1547	3	Y	239	239	0			-0-
							263	9									
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	121	1	1687	3	Y	384	384	0			-0-
							422	9									
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	150	1	2065	3	Y	322	322	0			-0-
							354	9									
10	1922	N	1539	-0-	-383	-0-	85	1	1112	3	Y	311	311	0			-0-
							342	9									
*11	1980	N	1797	-0-	-183	-0-	108	1	1347	3	Y	311	311	0			-0-
							342	9									
12	2046	N	1618	-0-	-428	-0-	73	1	1169	3	Y	342	342	0			-0-
							376	9									

TOTAL GAS PROD: 21,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,781

DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	434	1	2418	2	N	463	462	0	1	1	-0-
							509	9									
02	2828	X	2680	-0-	-148	-0-	428	1	1844	3	N	371	371	0			-0-
							408	9									
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	415	1	2994	3	Y	370	370	0			-0-
							407	9									
04	2700	X	2666	-0-	-34	-0-	300	1	1978	3	Y	353	353	0			-0-
							388	9									
05	3348	X	2971	-0-	-377	-0-	307	1	2281	3	Y	348	348	0			-0-
							383	9									
06	3240	X	2659	-0-	-581	-0-	313	1	2007	3	Y	308	308	0			-0-
							339	9									
07	2976	X	2481	-0-	-495	-0-	293	1	1855	3	Y	303	303	0			-0-
							333	9									
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	1	1	0			-0-
*11	2670	X	20	-0-	-2650	-0-	6	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	41	41	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,571

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1713	-0-	-767	-0-	152 407	1 9	1154	2	N	370	369	0	1	1	-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	168 369	1 9	1158	3	N	335	335	0			-0-
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	234 395	1 9	2169	3	Y	359	359	0			-0-
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	183 372	1 9	1664	3	Y	338	338	0			-0-
05	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	189 339	1 9	1322	3	Y	308	308	0			-0-
06	2160	N	2043	-0-	-117	-0-	166 421	1 9	1456	3	Y	383	383	0			-0-
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	181 534	1 9	1580	3	Y	485	485	0			-0-
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	196 458	1 9	1457	3	Y	416	416	0			-0-
09	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	204 471	1 9	1351	3	Y	428	428	0			-0-
10	3100	N	3860	-0-	760	760	372 429	1 9	3059	3	Y	390	390	0			-0-
*11	2044	N	1284	-0-	-760	-0-	110 387	1 9	787	3	Y	352	352	0			-0-
12	2108	N	1980	-0-	-128	-0-	182 465	1 9	1333	3	Y	423	423	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,587

DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	556 581	1 9	3091	2	N	528	526	0	2	1	-0-
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	504 294	1 9	2172	3	N	267	267	0			-0-
03	3162	X	2254	-0-	-908	-0-	362 211	1 9	1681	3	Y	192	192	0			-0-
04	3480	X	2666	-0-	-814	-0-	249 275	1 9	2142	3	Y	250	250	0			-0-
05	3596	X	1669	-0-	-1927	-0-	178 178	1 9	1313	3	Y	162	162	0			-0-
06	3480	X	2333	-0-	-1147	-0-	280 263	1 9	1790	3	Y	239	239	0			-0-
07	3286	X	1602	-0-	-1684	-0-	197 166	1 9	1239	3	Y	151	151	0			-0-
08	2387	X	173	-0-	-2214	-0-	18 26	1 9	129	3	Y	24	24	0			-0-
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	457 405	1 9	2769	3	Y	368	368	0			-0-
10	2418	X	2018	-0-	-400	-0-	297 263	1 9	1458	3	Y	239	239	0			-0-
*11	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	402 461	1 9	2499	3	Y	419	419	0			-0-
12	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	678 714	1 9	3785	3	Y	649	649	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,488

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	29	-0-	-33	-0-	9	2	20	9	N	18	18	0			-0-
02	56	X	18	-0-	-38	-0-	7	3	11	9	N	10	10	0			-0-
03	69	X	69	-0-	-0-	-0-	54	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
04	187	X	187	-0-	-0-	-0-	129	3	58	9	Y	53	53	0			-0-
05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	Y	65	65	0			-0-
							72	9									
06	91	X	91	-0-	-0-	-0-	23	3	68	9	Y	62	62	0			-0-
07	137	X	137	-0-	-0-	-0-	32	3	105	9	Y	95	95	0			-0-
08	186	N	98	-0-	-88	-0-	21	3	77	9	Y	70	70	0			-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	Y	53	53	0			-0-
							58	9									
10	124	N	30	-0-	-94	-0-	8	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
*11	90	N	86	-0-	-4	-0-	32	3	54	9	Y	49	49	0			-0-
12	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2441	-0-	-163	-0-	245	1	1739	2	N	415	414	0	1	1	-0-
							457	9									
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	201	1	1388	3	N	267	267	0			-0-
							294	9									
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	168	1	1065	3	Y	285	285	0			-0-
							314	9									
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	229	1	1571	3	Y	307	307	0			-0-
							338	9									
05	2077	N	862	-0-	-1215	-0-	85	1	592	3	Y	168	168	0			-0-
							185	9									
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
07	2294	N	1822	-0-	-472	-0-	137	1	1193	3	Y	447	447	0			-0-
							492	9									
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	148	1	1132	3	Y	651	651	0			-0-
							716	9									
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	180	1	1187	3	Y	438	438	0			-0-
							482	9									
10	3100	N	3190	-0-	90	90	321	1	2608	3	Y	237	237	0			-0-
							261	9									
*11	1920	N	889	-0-	-1031	-0-	108	1	685	3	Y	87	87	0			-0-
							96	9									
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	387	387	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,689

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	316	-0-	-1110	-0-	73	2	243	9	N	221	221	0	-0-
02	1176	X	273	-0-	-903	-0-	7	1	47	3	N	199	199	0	-0-
							219	9							
03	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	78	1	866	3	Y	248	248	0	-0-
							273	9							
04	600	X	366	-0-	-234	-0-	168	3	198	9	Y	180	180	0	-0-
05	434	X	226	-0-	-208	-0-	49	3	177	9	Y	161	161	0	-0-
06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	535	1	4616	3	Y	846	846	0	-0-
							931	9							
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	339	1	2882	3	Y	541	541	0	-0-
							595	9							
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	363	1	2644	3	Y	493	493	0	-0-
							542	9							
09	6090	X	3634	-0-	-2456	-0-	419	1	2698	3	Y	470	470	0	-0-
							517	9							
10	6293	X	5099	-0-	-1194	-0-	505	1	4117	3	Y	434	434	0	-0-
							477	9							
*11	6090	X	3728	-0-	-2362	-0-	448	1	2845	3	Y	395	395	0	-0-
							435	9							
12	3813	X	3446	-0-	-367	-0-	377	1	2571	3	Y	453	453	0	-0-
							498	9							

TOTAL GAS PROD: 31,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,641

MENSIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	150	-0-	-1431	-0-	29	2	121	9	N	110	110	0	-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	12	1	80	3	N	318	318	0	-0-
							350	9							
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	173	1	1579	3	Y	424	424	0	-0-
							466	9							
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	55	1	1463	3	Y	500	500	0	-0-
							550	9							
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	41	1	970	3	Y	757	757	0	-0-
							833	9							
06	1620	N	214	-0-	-1406	-0-	23	3	191	9	Y	174	174	0	-0-
07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-			-0-
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	118	1	1626	3	Y	302	302	0	-0-
							332	9							
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	144	1	1987	3	Y	428	428	0	-0-
							471	9							
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	95	1	1234	3	Y	390	390	0	-0-
							429	9							
*11	2010	N	1728	-0-	-282	-0-	98	1	1225	3	Y	368	368	0	-0-
							405	9							
12	2170	N	1676	-0-	-494	-0-	76	1	1187	3	Y	375	375	0	-0-
							413	9							

TOTAL GAS PROD: 16,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,146

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	2828	-0-	-1853	-0-	2439	2	389	9	N	354	321	0	33	1	-0-
02	4228	X	2044	-0-	-2184	-0-	1751	3	293	9	N	266	266	0			-0-
03	3782	X	2249	-0-	-1533	-0-	1939	3	310	9	Y	282	282	0			-0-
04	3120	X	1022	-0-	-2098	-0-	886	3	136	9	Y	124	124	0			-0-
05	3224	X	1930	-0-	-1294	-0-	1645	3	285	9	Y	259	259	0			-0-
06	2730	X	1915	-0-	-815	-0-	1644	3	271	9	Y	246	246	0			-0-
07	2325	X	2188	-0-	-137	-0-	1441	3	747	9	Y	679	679	0			-0-
08	2325	X	1770	-0-	-555	-0-	1054	3	716	9	Y	651	651	0			-0-
09	1920	X	1010	-0-	-910	-0-	838	3	172	9	Y	156	156	0			-0-
10	2201	X	1398	-0-	-803	-0-	1258	3	140	9	Y	127	127	0			-0-
*11	2130	X	1747	-0-	-383	-0-	1481	3	266	9	Y	242	242	0			-0-
12	2201	X	412	-0-	-1789	-0-	381	3	31	9	Y	28	28	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,414

WESSENDORFF 01 WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	9	1	879	2	N	307	306	0	1	1	-0-
							338	9									
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	9	1	839	3	N	276	276	0			-0-
							304	9									
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	12	1	906	3	Y	330	330	0			-0-
							363	9									
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	10	1	811	3	Y	290	290	0			-0-
							319	9									
05	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	35	1	2328	3	Y	648	648	0			-0-
							713	9									
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	21	1	1214	3	Y	332	332	0			-0-
							365	9									
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	19	1	1020	3	Y	230	230	0			-0-
							253	9									
08	2139	N	1161	-0-	-978	-0-	23	1	867	3	Y	246	246	0			-0-
							271	9									
09	1590	N	1170	-0-	-420	-0-	18	1	881	3	Y	246	246	0			-0-
							271	9									
10	1302	N	1049	-0-	-253	-0-	20	1	678	3	Y	319	319	0			-0-
							351	9									
*11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	15	1	754	3	Y	318	318	0			-0-
							350	9									
12	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	13	1	666	3	Y	295	295	0			-0-
							325	9									

TOTAL GAS PROD: 16,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,837

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESSENDORFF 01 WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	X	616	-0-	-0-	-0-	130	2	486	9	N	442	442	0	-0-
02	587	X	587	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	N	441	441	0	-0-
							485	9							
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	507	507	0	-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	518	518	0	-0-
05	698	X	698	-0-	-0-	-0-	134	3	564	9	Y	513	513	0	-0-
06	690	X	650	-0-	-40	-0-	57	3	593	9	Y	539	539	0	-0-
07	788	X	788	-0-	-0-	-0-	72	3	716	9	Y	651	651	0	-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	61	3	690	9	Y	627	627	0	-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	61	3	657	9	Y	597	597	0	-0-
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	53	1	1765	3	Y	845	845	0	-0-
							930	9							
*11	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	42	1	2120	3	Y	670	670	0	-0-
							737	9							
12	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	44	1	2156	3	Y	774	774	0	-0-
							851	9							

TOTAL GAS PROD: 13,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,124

MANGIONE 01 WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1055	-0-	-216	-0-	178	1	585	2	N	265	265	0	-0-
							292	9							
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	287	1	743	3	N	276	276	0	-0-
							304	9							
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	480	1	1219	3	Y	296	296	0	-0-
							326	9							
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	110	1	344	3	Y	60	60	0	-0-
							66	9							
05	3100	N	9681	-0-	6581	6581	794	1	5282	3	Y	3277	3277	0	-0-
							3605	9							
06	3000	N	3688	-0-	688	7269	2313	1	203	3	Y	1065	1065	0	-0-
							1172	9							
07	3100	N	1259	-0-	-1841	5428	789	1	72	3	Y	362	362	0	-0-
							398	9							
08	6166	X	738	-0-	-5428	-0-	492	1	34	3	Y	193	193	0	-0-
							212	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,794

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MANGIONE 01 WELL #: 12H RRCID -> 272381 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	207	1	607	2	N	276	276	0			-0-
							304	9									
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	214	1	553	3	N	178	178	0			-0-
							196	9									
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	169	1	671	3	Y	171	171	0			-0-
							188	9									
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	92	1	361	3	Y	86	86	0			-0-
							95	9									
05	1054	N	533	-0-	-521	-0-	26	1	204	3	Y	275	275	0			-0-
							303	9									
06	810	N	718	-0-	-92	-0-	330	1	37	3	Y	319	319	0			-0-
							351	9									
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1041	1	53	3	Y	432	432	0			-0-
							475	9									
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	532	1	29	3	Y	268	268	0			-0-
							295	9									
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,005

FRANK MALEK 05 WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3003	2	243	9	N	221	180	0	41	1	-0-
02	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7222	3	226	9	N	205	205	0			-0-
03	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7476	3	124	9	Y	113	113	0			-0-
04	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5386	3	213	9	Y	194	194	0			-0-
05	6386	X	4580	-0-	-1806	-0-	4573	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
06	6180	X	3316	-0-	-2864	-0-	3100	3	216	9	Y	196	196	0			-0-
07	6386	X	3329	-0-	-3057	-0-	3171	3	158	9	Y	144	144	0			-0-
08	6386	X	4668	-0-	-1718	-0-	4420	3	248	9	Y	225	225	0			-0-
09	5610	X	3587	-0-	-2023	-0-	3426	3	161	9	Y	146	146	0			-0-
10	4495	X	322	-0-	-4173	-0-	234	3	88	9	Y	80	80	0			-0-
11	4530	X	1954	-0-	-2576	-0-	1935	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
12	4681	X	1567	-0-	-3114	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,547

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	59	1	5627	2	N	695	692	0	3	1	-0-
							765	9									
02	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	55	1	4986	3	N	630	630	0			-0-
							693	9									
03	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	74	1	6598	3	Y	844	844	0			-0-
							928	9									
04	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	70	1	5975	3	Y	607	607	0			-0-
							668	9									
05	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	88	1	5688	3	Y	706	706	0			-0-
							777	9									
06	6240	X	5984	-0-	-256	-0-	89	1	5036	3	Y	781	781	0			-0-
							859	9									
07	6448	X	6136	-0-	-312	-0-	97	1	5225	3	Y	740	740	0			-0-
							814	9									
08	6448	X	6391	-0-	-57	-0-	123	1	4728	3	Y	1400	1400	0			-0-
							1540	9									
09	6240	X	5133	-0-	-1107	-0-	90	1	4380	3	Y	603	603	0			-0-
							663	9									
10	6448	X	3984	-0-	-2464	-0-	95	1	3095	3	Y	722	722	0			-0-
							794	9									
*11	6180	X	3821	-0-	-2359	-0-	62	1	3090	3	Y	608	608	0			-0-
							669	9									
12	6386	X	3554	-0-	-2832	-0-	64	1	2906	3	Y	531	531	0			-0-
							584	9									

TOTAL GAS PROD: 68,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,867

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7585	-0-	-289	-0-	6637	2	948	9	N	862	771	0	91	1	-0-
02	7112	X	5344	-0-	-1768	-0-	4647	3	697	9	N	634	634	0			-0-
03	7874	X	5726	-0-	-2148	-0-	5082	3	644	9	Y	585	585	0			-0-
04	7290	X	4111	-0-	-3179	-0-	3604	3	507	9	Y	461	461	0			-0-
05	7595	X	466	-0-	-7129	-0-	152	3	314	9	Y	285	285	0			-0-
06	7350	X	4379	-0-	-2971	-0-	2820	3	1559	9	Y	1417	1417	0			-0-
07	5921	X	1292	-0-	-4629	-0-	1157	3	135	9	Y	123	123	0			-0-
08	5704	X	52	-0-	-5652	-0-	44	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
10	4557	X	1878	-0-	-2679	-0-	1350	3	528	9	Y	480	480	0			-0-
*11	4380	X	1858	-0-	-2522	-0-	1079	3	779	9	Y	708	708	0			-0-
12	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1074	3	692	9	Y	629	629	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,191

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	4825	2	679	9	N	617	551	0	66	1	-0-
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	3594	3	523	9	N	475	475	0			-0-
03	5239	X	4744	-0-	-495	-0-	4104	3	640	9	Y	582	582	0			-0-
04	5070	X	2743	-0-	-2327	-0-	2464	3	279	9	Y	254	254	0			-0-
05	5518	X	2545	-0-	-2973	-0-	2127	3	418	9	Y	380	380	0			-0-
06	5340	X	2444	-0-	-2896	-0-	2255	3	189	9	Y	172	172	0			-0-
07	4836	X	3982	-0-	-854	-0-	3690	3	292	9	Y	265	265	0			-0-
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
09	2730	X	2681	-0-	-49	-0-	2428	3	253	9	Y	230	230	0			-0-
10	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	8559	3	765	9	Y	695	695	0			-0-
11	3840	X	1895	-0-	-1945	-0-	1676	3	219	9	Y	199	199	0			-0-
12	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	6975	3	361	9	Y	328	328	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,197

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	863	2	382	9	N	347	336	0	11	1	-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	864	3	336	9	N	305	305	0			-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	744	3	403	9	Y	366	366	0			-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	632	3	231	9	Y	210	210	0			-0-
05	1333	N	434	-0-	-899	-0-	320	3	114	9	Y	104	104	0			-0-
06	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	790	3	233	9	Y	212	212	0			-0-
07	899	N	170	-0-	-729	-0-	136	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	389	3	75	9	Y	68	68	0			-0-
09	1020	N	124	-0-	-896	-0-	57	3	67	9	Y	61	61	0			-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	244	3	238	9	Y	216	216	0			-0-
11	450	N	131	-0-	-319	-0-	79	3	52	9	Y	47	47	0			-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	47	3	127	9	Y	115	115	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,082

MAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272525 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		461	-0-	461	461	44	1	383	3	Y	30	29	0			1
							1	4	33	9							
03	T. A.		1820	-0-	1820	2281	472	1	1156	3	Y	165	164	0			2
							10	4	182	9							
04	T. A.		2000	-0-	2000	4281	335	1	1523	3	Y	124	124	0			2
							6	4	136	9							
05	T. A.		236	-0-	236	4517	79	1	138	3	Y	16	18	0			-0-
							1	4	18	9							
06	10694	X	6177	-0-	-4517	-0-	549	1	5352	3	Y	233	229	0			4
							20	4	256	9							
*07	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	947	1	1327	3	Y	168	169	0			3
							15	4	185	9							
*08	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	395	1	1292	3	Y	115	116	0			2
							6	4	127	9							
09	7350	X	1729	-0-	-5621	-0-	367	1	1247	3	Y	101	101	0			2
							4	4	111	9							
10	6386	X	1807	-0-	-4579	-0-	361	1	1272	3	Y	148	147	0			3
							11	4	163	9							
11	6180	X	1597	-0-	-4583	-0-	405	1	1039	3	Y	133	133	0			3
							7	4	146	9							
12	2480	X	1579	-0-	-901	-0-	408	1	1021	3	Y	125	126	0			2
							12	4	138	9							

TOTAL GAS PROD: 21,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,358

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	852	-0-	-2868	-0-	821	2	31	9	N	28	17	0	11	1	-0-
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3298	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	4980	X	1866	-0-	-3114	-0-	1732	3	134	9	Y	122	122	0			-0-
05	5146	X	1406	-0-	-3740	-0-	1310	3	96	9	Y	87	87	0			-0-
06	3270	X	2622	-0-	-648	-0-	2438	3	184	9	Y	167	167	0			-0-
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3404	3	278	9	Y	253	253	0			-0-
08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3206	3	254	9	Y	231	231	0			-0-
09	2610	X	1993	-0-	-617	-0-	1846	3	147	9	Y	134	134	0			-0-
10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3649	3	306	9	Y	278	278	0			-0-
11	3570	X	2574	-0-	-996	-0-	2376	3	198	9	Y	180	180	0			-0-
12	3689	X	2293	-0-	-1396	-0-	2060	3	233	9	Y	212	212	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,695

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	563	1	4509	3	Y	682	651	0			45
							14	4	750	9							
02	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	463	1	5706	3	Y	699	715	0			29
							11	4	769	9							
03	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	508	1	6710	3	Y	832	831	0			30
							14	4	915	9							
04	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	451	1	5770	3	Y	660	671	0			19
							9	4	726	9							
05	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	492	1	5310	3	Y	470	472	0			17
							19	4	517	9							
06	5610	X	3854	-0-	-1756	-0-	606	1	2865	3	Y	325	334	0			8
							25	4	358	9							
*07	5797	X	1334	-0-	-4463	-0-	639	1	168	3	Y	463	467	0			4
							18	4	509	9							
*08	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	590	1	1387	3	Y	225	226	0			3
							17	4	248	9							
09	6960	X	2154	-0-	-4806	-0-	631	1	1477	3	Y	30	33	0			-0-
							13	4	33	9							
10	6324	X	915	-0-	-5409	-0-	216	1	688	3	Y	7	7	0			-0-
							3	4	8	9							
11	3840	X	28	-0-	-3812	-0-	9	1	18	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	855	1	5611	3	Y	1025	1017	0			8
							10	4	1128	9							

TOTAL GAS PROD: 52,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,419

MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2965	-0-	-1220	-0-	438	1	2258	3	Y	241	241	0			2
							4	4	265	9							
02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	285	1	1779	3	Y	184	182	0			4
							3	4	202	9							
03	4185	X	1305	-0-	-2880	-0-	177	1	919	3	Y	186	188	0			2
							4	4	205	9							
04	2880	X	1569	-0-	-1311	-0-	207	1	1163	3	Y	177	176	0			3
							4	4	195	9							
05	2976	X	750	-0-	-2226	-0-	82	1	609	3	Y	53	55	0			1
							1	4	58	9							
06	2880	X	571	-0-	-2309	-0-	69	1	416	3	Y	76	76	0			1
							2	4	84	9							
*07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	310	1	2426	3	Y	355	350	0			6
							6	4	391	9							
*08	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	193	1	1842	3	Y	359	359	0			6
							3	4	395	9							
09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	491	1	3662	3	Y	651	646	0			11
							7	4	716	9							
10	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	477	1	3349	3	Y	353	357	0			7
							15	4	388	9							
11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	462	1	2507	3	Y	556	551	0			12
							8	4	612	9							
12	5053	X	3555	-0-	-1498	-0-	470	1	2561	3	Y	464	468	0			8
							14	4	510	9							

TOTAL GAS PROD: 31,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,655

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	259					Y	-0-					-0-
02	612	X	353	-0-	-259	-0-	244	1	47	3	Y	54	53	0			1
							3	4	59	9							
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	25	1	20	3	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	17	1	12	3	Y	-0-					-0-
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	356	1	145	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	321	1	626	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581

01	3689	X	3055	-0-	-634	-0-	2980	2	75	9	N	68	27	0	41	1	-0-
02	2128	X	2068	-0-	-60	-0-	1896	3	172	9	N	156	156	0			-0-
03	2356	X	1728	-0-	-628	-0-	1598	3	130	9	Y	118	118	0			-0-
04	3390	X	1751	-0-	-1639	-0-	1551	3	200	9	Y	182	182	0			-0-
05	3503	X	453	-0-	-3050	-0-	400	3	53	9	Y	48	48	0			-0-
06	2970	X	1529	-0-	-1441	-0-	1311	3	218	9	Y	198	198	0			-0-
07	2294	X	1509	-0-	-785	-0-	1363	3	146	9	Y	133	133	0			-0-
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	2897	3	277	9	Y	252	252	0			-0-
09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2783	3	229	9	Y	208	208	0			-0-
10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3042	3	249	9	Y	226	226	0			-0-
*11	3060	X	2641	-0-	-419	-0-	2461	3	180	9	Y	164	164	0			-0-
12	3162	X	1291	-0-	-1871	-0-	1190	3	101	9	Y	92	92	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,845

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1322	-0-	-538	-0-	409	1	787	3	Y	109	124	0	10
							6	4	120	9					
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	478	1	499	3	Y	179	182	0	7
							10	4	197	9					
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	571	1	653	3	Y	216	213	0	10
							15	4	238	9					
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	774	1	920	3	Y	181	184	0	7
							20	4	199	9					
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	687	1	700	3	Y	175	176	0	6
							27	4	193	9					
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	633	1	509	3	Y	155	154	0	7
							20	4	171	9					
*07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	593	1	806	3	Y	166	166	0	7
							16	4	183	9					
*08	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	443	1	825	3	Y	141	142	0	6
							13	4	155	9					
09	1920	X	1498	-0-	-422	-0-	370	1	959	3	Y	147	146	0	7
							7	4	162	9					
10	1612	X	1470	-0-	-142	-0-	463	1	855	3	Y	126	127	0	6
							13	4	139	9					
11	1560	X	1522	-0-	-38	-0-	500	1	742	3	Y	225	221	0	10
							32	4	248	9					
12	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	630	1	683	3	Y	341	336	0	15
							92	4	375	9					

TOTAL GAS PROD: 18,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,161

FRANKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273079 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	411	-0-	-5727	-0-	391	1	6	3	Y	7	24	0	1
							6	4	8	9					
02	T. A.		5981	-0-	5981	5981	663	1	4468	3	Y	760	732	0	29
							14	4	836	9					
03	T. A.		1459	-0-	1459	7440	525	1	820	3	Y	91	116	0	4
							14	4	100	9					
04	T. A.		6236	-0-	6236	13676	762	1	5274	3	Y	164	162	0	6
							20	4	180	9					
05	T. A.		4196	-0-	4196	17872	708	1	3237	3	Y	203	202	0	7
							28	4	223	9					
06	21671	X	3799	-0-	-17872	-0-	707	1	3032	3	Y	30	36	0	1
							27	4	33	9					
*07	6634	X	3583	-0-	-3051	-0-	619	1	2759	3	Y	170	164	0	7
							18	4	187	9					
*08	6448	X	2711	-0-	-3737	-0-	430	1	2161	3	Y	97	100	0	4
							13	4	107	9					
09	6240	X	2452	-0-	-3788	-0-	216	1	2123	3	Y	98	97	0	5
							5	4	108	9					
10	4185	X	3734	-0-	-451	-0-	260	1	3306	3	Y	145	143	0	7
							8	4	160	9					
11	3810	X	3236	-0-	-574	-0-	291	1	2801	3	Y	112	114	0	5
							21	4	123	9					
12	3596	X	3091	-0-	-505	-0-	346	1	2527	3	Y	152	150	0	7
							51	4	167	9					

TOTAL GAS PROD: 40,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,029

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	552	1	2146	3	Y	202	191	0			19
							8	4	222	9							
02	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	395	1	498	3	Y	93	108	0			4
							8	4	102	9							
03	3162	X	2746	-0-	-416	-0-	440	1	2086	3	Y	189	184	0			9
							12	4	208	9							
04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	557	1	2572	3	Y	286	284	0			11
							15	4	315	9							
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	597	1	2421	3	Y	272	273	0			10
							24	4	299	9							
06	2820	X	2680	-0-	-140	-0-	470	1	1966	3	Y	205	206	0			9
							18	4	226	9							
*07	3162	X	2546	-0-	-616	-0-	426	1	1848	3	Y	236	235	0			10
							12	4	260	9							
*08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	459	1	1996	3	Y	196	198	0			8
							13	4	216	9							
09	3450	X	3108	-0-	-342	-0-	527	1	2432	3	Y	126	128	0			6
							10	4	139	9							
10	3348	X	3029	-0-	-319	-0-	607	1	2141	3	Y	240	235	0			11
							17	4	264	9							
11	2670	X	2603	-0-	-67	-0-	715	1	1746	3	Y	87	94	0			4
							46	4	96	9							
12	3224	X	2934	-0-	-290	-0-	783	1	1776	3	Y	236	230	0			10
							115	4	260	9							

TOTAL GAS PROD: 33,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,368

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	38	1	1767	2	N	351	350	0	1	1	-0-
							386	9									
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	937	3	158	9	N	144	144	0			-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1074	3	187	9	Y	170	170	0			-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	954	3	169	9	Y	154	154	0			-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	1	1	0			-0-
06	3000	N	3492	-0-	492	492	2869	3	623	9	Y	566	566	0			-0-
07	2745	N	2253	-0-	-492	-0-	1869	3	384	9	Y	349	349	0			-0-
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1609	3	386	9	Y	351	351	0			-0-
09	2370	X	1532	-0-	-838	-0-	1191	3	341	9	Y	310	310	0			-0-
10	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4129	3	561	9	Y	510	510	0			-0-
*11	2370	X	2338	-0-	-32	-0-	1495	3	843	9	Y	766	766	0			-0-
12	2263	X	2148	-0-	-115	-0-	1328	3	820	9	Y	745	745	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,417

FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3141	2	239	9	N	217	174	0	43	1	-0-
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	2891	3	242	9	N	220	220	0			-0-
03	2914	X	2549	-0-	-365	-0-	2358	3	191	9	Y	174	174	0			-0-
04	3600	X	1758	-0-	-1842	-0-	1591	3	167	9	Y	152	152	0			-0-
05	3720	X	252	-0-	-3468	-0-	209	3	43	9	Y	39	39	0			-0-
06	3360	X	1705	-0-	-1655	-0-	1369	3	336	9	Y	305	305	0			-0-
07	3472	X	1099	-0-	-2373	-0-	1000	3	99	9	Y	90	90	0			-0-
08	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4142	3	351	9	Y	319	319	0			-0-
09	1770	X	1209	-0-	-561	-0-	1117	3	92	9	Y	84	84	0			-0-
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3198	3	295	9	Y	268	268	0			-0-
*11	4020	X	2654	-0-	-1366	-0-	2411	3	243	9	Y	221	221	0			-0-
12	4154	X	1627	-0-	-2527	-0-	1293	3	334	9	Y	304	304	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,393

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	N	7824	-0-	4724	4724	460	1	6694	3	Y	602	598	0			4
							8	4	662	9							
11	3000	N	8400	-0-	5400	10124	671	1	6824	3	Y	809	807	0			6
							15	4	890	9							
12	3100	N	6728	-0-	3628	13752	597	1	5266	3	Y	779	779	0			6
							8	4	857	9							

TOTAL GAS PROD: 22,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,190

MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	94	94	0			-0-
							103	9									
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	174	3	N	169	169	0			-0-
							186	9									
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	158	1	1193	3	Y	108	108	0			-0-
							119	9									
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	85	1	1496	3	Y	181	181	0			-0-
							199	9									
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	79	1	1543	3	Y	234	234	0			-0-
							257	9									
06	1140	N	558	-0-	-582	-0-	10	1	234	3	Y	285	285	0			-0-
							314	9									
07	1953	N	111	-0-	-1842	-0-	6	1	91	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
08	1891	N	411	-0-	-1480	-0-	17	1	258	3	Y	124	124	0			-0-
							136	9									
09	570	N	220	-0-	-350	-0-	12	1	175	3	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	350	3	Y	110	110	0			-0-
							121	9									
*11	390	N	364	-0-	-26	-0-	24	1	298	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	Y	122	122	0			-0-
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 8,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,508

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	757	-0-	-1692	-0-	143	1	443	2	N	155	155	0			-0-
							171	9									
02	2212	X	455	-0-	-1757	-0-	88	1	228	3	N	126	126	0			-0-
							139	9									
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	150	150	0			-0-
04	1530	X	193	-0-	-1337	-0-	28	1	87	3	Y	71	71	0			-0-
							78	9									
05	1581	X	727	-0-	-854	-0-	235	3	492	9	Y	447	447	0			-0-
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	31	3	157	9	Y	143	143	0			-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	41	3	Y	185	185	0			-0-
							204	9									
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	25	3	141	9	Y	128	128	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	1			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,405

MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	9	9	0			-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	5	5	0			-0-
							6	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	343	3	245	9	Y	223	223	0			-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	44	3	91	9	Y	83	83	0			-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	24	3	127	9	Y	115	115	0			-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 883 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273486 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	4476	-0-	-3708	-0-	1269	1	2858	3	Y	289	281	0			19
							31	4	318	9							
02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	562	1	2966	3	Y	307	313	0			13
							13	4	338	9							
03	7812	X	3524	-0-	-4288	-0-	344	1	2810	3	Y	328	329	0			12
							9	4	361	9							
04	7560	X	1853	-0-	-5707	-0-	285	1	1389	3	Y	158	165	0			5
							5	4	174	9							
05	6107	X	4979	-0-	-1128	-0-	545	1	3904	3	Y	464	452	0			17
							20	4	510	9							
06	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	780	1	6343	3	Y	1577	1555	0			39
							37	4	1735	9							
*07	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	842	1	4860	3	Y	1355	1383	0			11
							26	4	1491	9							
*08	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	467	1	4154	3	Y	1049	1047	0			13
							14	4	1154	9							
09	10260	X	5148	-0-	-5112	-0-	457	1	3761	3	Y	836	842	0			7
							10	4	920	9							
10	9207	X	4189	-0-	-5018	-0-	436	1	3067	3	Y	618	621	0			4
							6	4	680	9							
11	8910	X	801	-0-	-8109	-0-	194	1	415	3	Y	171	174	0			1
							4	4	188	9							
12	7223	X	3251	-0-	-3972	-0-	490	1	2272	3	Y	439	437	0			3
							6	4	483	9							

TOTAL GAS PROD: 54,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,591

MAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273487 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7670	-0-	-452	-0-	1210	1	6229	3	Y	201	201	0			2
							10	4	221	9							
02	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	830	1	6519	3	Y	158	157	0			3
							10	4	174	9							
03	8122	X	5042	-0-	-3080	-0-	352	1	4541	3	Y	128	129	0			2
							8	4	141	9							
04	7440	X	150	-0-	-7290	-0-	10	1	116	3	Y	22	24	0			-0-
							24	9									
05	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	424	1	7334	3	Y	682	674	0			8
							7	4	750	9							
06	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	616	1	9947	3	Y	493	492	0			9
							30	4	542	9							
*07	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	734	1	11025	3	Y	545	544	0			10
							17	4	600	9							
*08	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	716	1	12801	3	Y	642	641	0			11
							15	4	706	9							
09	13320	X	12579	-0-	-741	-0-	657	1	11831	3	Y	73	83	0			1
							11	4	80	9							
10	12493	X	12375	-0-	-118	-0-	737	1	10857	3	Y	687	675	0			13
							25	4	756	9							
11	13800	X	9447	-0-	-4353	-0-	634	1	8077	3	Y	656	655	0			14
							14	4	722	9							
12	14260	X	8220	-0-	-6040	-0-	603	1	6995	3	Y	548	552	0			10
							19	4	603	9							

TOTAL GAS PROD: 109,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,835

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4466	X	964	-0-	-3502	-0-	582	2	382	9	N	347	341	0	6	1	-0-
02	994	X	994	-0-	-0-	-0-	533	3	461	9	N	419	419	0			-0-
03	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	491	3	582	9	Y	529	529	0			-0-
04	132	X	132	-0-	-0-	-0-	79	3	53	9	Y	48	48	0			-0-
05	429	X	429	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	Y	277	277	0			-0-
							305	9									
06	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	Y	773	773	0			-0-
							850	9									
07	120	X	120	-0-	-0-	-0-	25	3	95	9	Y	86	86	0			-0-
08	416	X	416	-0-	-0-	-0-	1	1	415	3	Y	-0-					-0-
09	136	X	136	-0-	-0-	-0-	48	3	88	9	Y	80	80	0			-0-
10	293	X	293	-0-	-0-	-0-	133	3	160	9	Y	145	145	0			-0-
*11	479	X	479	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	Y	177	177	0			-0-
							195	9									
12	73	X	73	-0-	-0-	-0-	50	3	23	9	Y	21	21	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,902

THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1814	X	1046	-0-	-768	-0-	630	2	416	9	N	378	371	0	7	1	-0-
02	174	X	174	-0-	-0-	-0-	67	3	107	9	N	97	97	0			-0-
03	227	X	227	-0-	-0-	-0-	170	3	57	9	Y	52	52	0			-0-
04	74	X	74	-0-	-0-	-0-	43	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
05	124	X	124	-0-	-0-	-0-	47	3	77	9	Y	70	70	0			-0-
06	37	X	37	-0-	-0-	-0-	16	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
07	137	X	137	-0-	-0-	-0-	35	3	102	9	Y	93	93	0			-0-
08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	156	156	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 894

HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	3817	2	462	9	N	420	368	0	52	1	-0-
02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3039	3	319	9	N	290	290	0			-0-
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3567	3	332	9	Y	302	302	0			-0-
04	3330	X	3012	-0-	-318	-0-	2761	3	251	9	Y	228	228	0			-0-
05	3441	X	1931	-0-	-1510	-0-	1763	3	168	9	Y	153	153	0			-0-
06	3330	X	2868	-0-	-462	-0-	2524	3	344	9	Y	313	313	0			-0-
07	3441	X	2493	-0-	-948	-0-	2194	3	299	9	Y	272	272	0			-0-
08	3441	X	1630	-0-	-1811	-0-	1464	3	166	9	Y	151	151	0			-0-
09	3000	X	2908	-0-	-92	-0-	2642	3	266	9	Y	242	242	0			-0-
10	2976	X	2593	-0-	-383	-0-	2351	3	242	9	Y	220	220	0			-0-
*11	2880	X	2451	-0-	-429	-0-	2210	3	241	9	Y	219	219	0			-0-
12	3007	X	1828	-0-	-1179	-0-	1657	3	171	9	Y	155	155	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,965

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	X	4	-0-	-226	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	469	X	469	-0-	-0-	-0-	214	3	255	9	N	232	232	0			-0-
03	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	540	3	482	9	Y	438	438	0			-0-
04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	288	3	166	9	Y	151	151	0			-0-
05	867	X	867	-0-	-0-	-0-	2	1	353	3	Y	465	465	0			-0-
							512	9									
06	832	X	832	-0-	-0-	-0-	1	1	360	3	Y	428	428	0			-0-
							471	9									
07	38	X	38	-0-	-0-	-0-	13	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
08	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	422	X	422	-0-	-0-	-0-	171	3	251	9	Y	228	228	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,965

FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274278 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410

01	3410	X	983	-0-	-2427	-0-	510	1	377	3	Y	80	75	0			8
							8	4	88	9							
02	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	394	1	927	3	Y	602	587	0			23
							8	4	662	9							
03	2976	X	1818	-0-	-1158	-0-	486	1	954	3	Y	332	340	0			15
							13	4	365	9							
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	535	1	2566	3	Y	474	471	0			18
							14	4	521	9							
05	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	601	1	1570	3	Y	425	427	0			16
							24	4	468	9							
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	578	1	1653	3	Y	392	390	0			18
							20	4	431	9							
*07	3751	X	942	-0-	-2809	-0-	472	1	19	3	Y	399	400	0			17
							12	4	439	9							
*08	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	444	1	382	3	Y	334	337	0			14
							13	4	367	9							
09	3630	X	724	-0-	-2906	-0-	368	1	1	3	Y	316	315	0			15
							7	4	348	9							
10	2759	X	540	-0-	-2219	-0-	303	1	8	4	Y	208	213	0			10
							229	9									
11	2670	X	706	-0-	-1964	-0-	382	1	24	4	Y	273	271	0			12
							300	9									
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	730	1	2611	3	Y	390	385	0			17
							107	4	429	9							

TOTAL GAS PROD: 21,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,225

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274454 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKJACK UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 274533 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762

01	3875	X	2608	-0-	-1267	-0-	584	1	1592	3	Y	384	388	0	12				
							10	4	422	9									
02	522	X	522	-0-	-0-	-0-	69	1	1	4	Y	411	399	0	24				
							452	9											
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	531	1	2535	3	Y	835	825	0	34				
							6	4	919	9									
04	3270	X	2124	-0-	-1146	-0-	549	1	1183	3	Y	347	372	0	9				
							10	4	382	9									
05	3379	X	1718	-0-	-1661	-0-	429	1	682	3	Y	547	535	0	21				
							5	4	602	9									
06	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	547	1	4737	3	Y	948	962	0	7				
							11	4	1043	9									
07	3999	X	2517	-0-	-1482	-0-	441	1	1488	3	Y	530	532	0	5				
							5	4	583	9									
08	914	X	914	-0-	-0-	-0-	266	1	328	3	Y	288	289	0	4				
							3	4	317	9									
09	6330	X	738	-0-	-5592	-0-	372	1	18	3	Y	311	310	0	5				
							6	4	342	9									
10	6541	X	4105	-0-	-2436	-0-	550	1	2630	3	Y	832	823	0	14				
							10	4	915	9									
11	6330	X	1382	-0-	-4948	-0-	685	1	26	3	Y	596	598	0	12				
							15	4	656	9									
12	2511	X	1435	-0-	-1076	-0-	687	1	13	4	Y	668	668	0	12				
							735	9											

TOTAL GAS PROD: 28,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,697

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	173	1	2	3	Y	64	63	0			1
							5	4	70	9							
*08	198	X	198	-0-	-0-	-0-	164	1	4	3	Y	23	24	0			-0-
							5	4	25	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1585	2	123	9	N	112	90	0	22	1	-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1141	3	84	9	N	76	76	0			-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1333	3	80	9	Y	73	73	0			-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	336	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
05	1364	N	803	-0-	-561	-0-	748	3	55	9	Y	50	50	0			-0-
06	1350	N	964	-0-	-386	-0-	906	3	58	9	Y	53	53	0			-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1211	3	76	9	Y	69	69	0			-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	916	3	61	9	Y	55	55	0			-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1081	3	64	9	Y	58	58	0			-0-
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1221	3	86	9	Y	78	78	0			-0-
*11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1109	3	109	9	Y	99	99	0			-0-
12	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	968	3	75	9	Y	68	68	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1728	-0-	-876	-0-	1388	2	340	9	N	309	290	0	19	1	-0-
02	2352	X	1300	-0-	-1052	-0-	1041	3	259	9	N	235	235	0			-0-
03	2604	X	1494	-0-	-1110	-0-	1261	3	233	9	Y	212	212	0			-0-
04	2520	X	863	-0-	-1657	-0-	725	3	138	9	Y	125	125	0			-0-
05	2170	X	447	-0-	-1723	-0-	346	3	101	9	Y	92	92	0			-0-
06	1440	N	394	-0-	-1046	-0-	276	3	118	9	Y	107	107	0			-0-
07	899	N	290	-0-	-609	-0-	201	3	89	9	Y	81	81	0			-0-
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1517	3	231	9	Y	210	210	0			-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1219	3	89	9	Y	81	81	0			-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1032	3	140	9	Y	127	127	0			-0-
*11	1680	N	1632	-0-	-48	-0-	1404	3	228	9	Y	207	207	0			-0-
12	1364	N	1069	-0-	-295	-0-	922	3	147	9	Y	134	134	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,920

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	240	1	1792	2	N	384	383	0	1	1	-0-
							422	9									
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	73	1	506	3	N	118	118	0			-0-
							130	9									
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	174	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	159	-0-	-616	-0-	19	1	127	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	210	N	73	-0-	-137	-0-	12	3	61	9	Y	55	55	0			-0-
07	155	N	34	-0-	-121	-0-	6	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
08	155	N	46	-0-	-109	-0-	7	3	39	9	Y	35	35	0			-0-
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	254	1	1713	3	Y	544	544	0			-0-
							598	9									
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	143	1	1276	3	Y	458	458	0			-0-
							504	9									
*11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	126	1	934	3	Y	384	384	0			-0-
							422	9									
12	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	362	1	2350	3	Y	341	341	0			-0-
							375	9									

TOTAL GAS PROD: 12,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,357

SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	191	1	1484	2	N	338	337	0	1	1	-0-
							372	9									
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	264	1	1824	3	N	320	320	0			-0-
							352	9									
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	237	1	1502	3	Y	351	351	0			-0-
							386	9									
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	206	1	1417	3	Y	341	341	0			-0-
							375	9									
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	243	1	1783	3	Y	383	383	0			-0-
							421	9									
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	194	1	1724	3	Y	353	353	0			-0-
							388	9									
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	202	1	1774	3	Y	374	374	0			-0-
							411	9									
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	228	1	1707	3	Y	341	341	0			-0-
							375	9									
09	2220	N	142	-0-	-2078	-0-	9	1	72	3	Y	55	55	0			-0-
							61	9									
10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	240	1	2052	3	Y	388	388	0			-0-
							427	9									
*11	2220	X	1848	-0-	-372	-0-	193	1	1332	3	Y	294	294	0			-0-
							323	9									
12	3100	N	3524	-0-	424	424	411	1	2820	3	Y	266	266	0			-0-
							293	9									

TOTAL GAS PROD: 26,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,804

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHENDEL 02 WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	801	-0-		-3074		-0-		54	1	465	2	N	256	256	0			-0-
										282	9									
02	3500	X	343	-0-		-3157		-0-		12	1	80	3	N	228	228	0			-0-
										251	9									
03	6902	X	6902	-0-		-0-		-0-		503	1	5339	3	Y	964	964	0			-0-
										1060	9									
04	5386	X	5386	-0-		-0-		-0-		406	1	4012	3	Y	880	880	0			-0-
										968	9									
05	5088	X	5088	-0-		-0-		-0-		522	1	3678	3	Y	807	807	0			-0-
										888	9									
06	4650	X	4228	-0-		-422		-0-		339	1	3008	3	Y	801	801	0			-0-
										881	9									
07	4805	X	4336	-0-		-469		-0-		348	1	3049	3	Y	854	854	0			-0-
										939	9									
08	4805	X	4269	-0-		-536		-0-		394	1	2950	3	Y	841	841	0			-0-
										925	9									
09	4650	X	4361	-0-		-289		-0-		445	1	2960	3	Y	869	869	0			-0-
										956	9									
10	4805	X	4754	-0-		-51		-0-		381	1	3287	3	Y	987	987	0			-0-
										1086	9									
*11	5273	X	5273	-0-		-0-		-0-		586	1	3866	3	Y	746	746	0			-0-
										821	9									
12	4495	X	3452	-0-		-1043		-0-		360	1	2331	3	Y	692	692	0			-0-
										761	9									

TOTAL GAS PROD: 49,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,925

LISKA 01 WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	443	-0-		-2657		2179		133	2	310	9	N	282	282	0			-0-
02	2461	N	282	-0-		-2179		-0-		13	1	57	3	N	193	193	0			-0-
										212	9									
03	553	N	553	-0-		-0-		-0-		41	1	190	3	Y	293	293	0			-0-
										322	9									
04	696	N	696	-0-		-0-		-0-		54	1	358	3	Y	258	258	0			-0-
										284	9									
05	610	N	610	-0-		-0-		-0-		25	1	282	3	Y	275	275	0			-0-
										303	9									
06	660	N	367	-0-		-293		-0-		14	1	122	3	Y	210	210	0			-0-
										231	9									
07	1284	N	1284	-0-		-0-		-0-		135	1	866	3	Y	257	257	0			-0-
										283	9									
08	1185	N	1185	-0-		-0-		-0-		113	1	804	3	Y	244	244	0			-0-
										268	9									
09	1207	N	1207	-0-		-0-		-0-		133	1	818	3	Y	233	233	0			-0-
										256	9									
10	1271	N	316	-0-		-955		-0-		26	1	150	3	Y	127	127	0			-0-
										140	9									
*11	1140	N	74	-0-		-1066		-0-		17	3	57	9	Y	52	52	0			-0-
12	1475	N	1475	-0-		-0-		-0-		165	1	950	3	Y	327	327	0			-0-
										360	9									

TOTAL GAS PROD: 8,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,751

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LISKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2163	-0-	-937	1020	282	1	1533	2	N	316	315	0	1	1	-0-
							348	9									
02	2800	N	1939	-0-	-861	159	309	1	1331	3	N	272	272	0			-0-
							299	9									
03	2780	N	2621	-0-	-159	-0-	313	1	2025	3	Y	257	257	0			-0-
							283	9									
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	322	1	2595	3	Y	343	343	0			-0-
							377	9									
05	28809	X	28809	-0-	-0-	-0-	3660	1	24862	3	Y	261	261	0			-0-
							287	9									
06	2100	X	2089	-0-	-11	-0-	250	1	1586	3	Y	230	230	0			-0-
							253	9									
07	2852	X	1143	-0-	-1709	-0-	130	1	822	3	Y	174	174	0			-0-
							191	9									
08	2852	X	368	-0-	-2484	-0-	32	1	230	3	Y	96	96	0			-0-
							106	9									
09	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	234	1	1421	3	Y	304	304	0			-0-
							334	9									
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	253	1	1235	3	Y	260	260	0			-0-
							286	9									
*11	2100	X	1881	-0-	-219	-0-	226	1	1374	3	Y	255	255	0			-0-
							281	9									
12	2046	X	1416	-0-	-630	-0-	197	1	984	3	Y	214	214	0			-0-
							235	9									

TOTAL GAS PROD: 49,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,982

LISKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3212	-0-	112	1116	453	1	2399	2	N	327	326	0	1	1	-0-
							360	9									
02	2800	N	3118	-0-	318	1434	527	1	2268	3	N	294	294	0			-0-
							323	9									
03	3100	N	2488	-0-	-612	822	386	1	1791	3	Y	283	283	0			-0-
							311	9									
04	3132	X	2310	-0-	-822	-0-	265	1	1745	3	Y	273	273	0			-0-
							300	9									
05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	234	1	1708	3	Y	231	231	0			-0-
							254	9									
06	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	252	1	1602	3	Y	213	213	0			-0-
							234	9									
07	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	272	1	1705	3	Y	233	233	0			-0-
							256	9									
08	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	254	1	1764	3	Y	227	227	0			-0-
							250	9									
09	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	246	1	1484	3	Y	210	210	0			-0-
							231	9									
10	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	368	1	1775	3	Y	256	256	0			-0-
							282	9									
*11	3000	N	3730	-0-	730	730	485	1	2890	3	Y	323	323	0			-0-
							355	9									
12	2708	N	1978	-0-	-730	-0-	263	1	1440	3	Y	250	250	0			-0-
							275	9									

TOTAL GAS PROD: 30,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,120

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LISKA 01 WELL #: 09H RRCID -> 274646 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1696	-0-	-1373	-0-	195	1	1143	2	N	325	324	0	1	1	-0-
							358	9									
02	2772	X	2108	-0-	-664	-0-	340	1	1464	3	N	276	276	0			-0-
							304	9									
03	3069	X	281	-0-	-2788	-0-	197	3	84	9	Y	76	76	0			-0-
04	1920	X	1297	-0-	-623	-0-	118	1	1016	3	Y	148	148	0			-0-
							163	9									
05	2325	X	2156	-0-	-169	-0-	207	1	1579	3	Y	336	336	0			-0-
							370	9									
06	2250	X	1749	-0-	-501	-0-	191	1	1243	3	Y	286	286	0			-0-
							315	9									
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	197	1	1261	3	Y	294	294	0			-0-
							323	9									
08	2170	N	1956	-0-	-214	-0-	201	1	1418	3	Y	306	306	0			-0-
							337	9									
09	1740	N	1621	-0-	-119	-0-	181	1	1119	3	Y	292	292	0			-0-
							321	9									
10	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	236	1	1175	3	Y	300	300	0			-0-
							330	9									
*11	1890	N	1557	-0-	-333	-0-	175	1	1100	3	Y	256	256	0			-0-
							282	9									
12	1674	N	1479	-0-	-195	-0-	193	1	964	3	Y	293	293	0			-0-
							322	9									

TOTAL GAS PROD: 19,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,188

LISKA 01 WELL #: 11H RRCID -> 274647 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	278	-0-	-1737	-0-	101	2	177	9	N	161	161	0			-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	86	3	N	214	214	0			-0-
							235	9									
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	265	3	107	9	Y	97	97	0			-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	271	3	176	9	Y	160	160	0			-0-
05	372	N	71	-0-	-301	-0-	24	3	47	9	Y	43	43	0			-0-
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	19	3	91	9	Y	83	83	0			-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	Y	138	138	0			-0-
							152	9									
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	27	3	144	9	Y	131	131	0			-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	182	3	Y	180	180	0			-0-
							198	9									
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	55	3	205	9	Y	186	186	0			-0-
*11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	165	1	1009	3	Y	163	163	0			-0-
							179	9									
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	240	3	Y	175	175	0			-0-
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 4,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,731

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LISKA 01 WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	737	1	3831	2	N	439	437	0	2	1	-0-
							483	9									
02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	644	1	2775	3	N	360	360	0			-0-
							396	9									
03	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	798	1	3706	3	Y	422	422	0			-0-
							464	9									
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	489	1	3824	3	Y	386	386	0			-0-
							425	9									
05	4092	X	3732	-0-	-360	-0-	405	1	2922	3	Y	368	368	0			-0-
							405	9									
06	3960	X	3347	-0-	-613	-0-	408	1	2584	3	Y	323	323	0			-0-
							355	9									
07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	533	1	3316	3	Y	356	356	0			-0-
							392	9									
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	527	1	3635	3	Y	366	366	0			-0-
							403	9									
09	3960	X	2913	-0-	-1047	-0-	359	1	2173	3	Y	346	346	0			-0-
							381	9									
10	4092	X	848	-0-	-3244	-0-	167	3	681	9	Y	619	619	0			-0-
*11	3960	X	1202	-0-	-2758	-0-	111	1	753	3	Y	307	307	0			-0-
							338	9									
12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	665	1	3329	3	Y	431	431	0			-0-
							474	9									

TOTAL GAS PROD: 43,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,723

LISKA 01 WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	564	1	2901	2	N	303	301	0	2	1	-0-
							333	9									
02	2604	X	1895	-0-	-709	-0-	338	1	1457	3	N	91	91	0			-0-
							100	9									
03	2666	X	2230	-0-	-436	-0-	370	1	1716	3	Y	131	131	0			-0-
							144	9									
04	2550	X	2332	-0-	-218	-0-	280	1	1963	3	Y	81	81	0			-0-
							89	9									
05	3813	X	2428	-0-	-1385	-0-	275	1	1947	3	Y	187	187	0			-0-
							206	9									
06	3690	X	2293	-0-	-1397	-0-	299	1	1866	3	Y	116	116	0			-0-
							128	9									
07	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	314	1	1936	3	Y	144	144	0			-0-
							158	9									
08	2449	X	2294	-0-	-155	-0-	273	1	1868	3	Y	139	139	0			-0-
							153	9									
09	2370	X	1261	-0-	-1109	-0-	165	1	985	3	Y	101	101	0			-0-
							111	9									
10	2449	X	110	-0-	-2339	-0-	14	1	72	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*11	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	344	1	1996	3	Y	125	125	0			-0-
							138	9									
12	2418	X	2292	-0-	-126	-0-	360	1	1801	3	Y	119	119	0			-0-
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 25,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,559

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LISKA 01 WELL #: 05H RRCID -> 275065 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	215	1	1224	2	N	297	296	0	1	1	-0-
							327	9									
02	1204	X	454	-0-	-750	-0-	31	1	133	3	N	264	264	0			-0-
							290	9									
03	1333	X	1244	-0-	-89	-0-	69	1	925	3	Y	227	227	0			-0-
							250	9									
04	3150	X	747	-0-	-2403	-0-	68	1	448	3	Y	210	210	0			-0-
							231	9									
05	3255	X	670	-0-	-2585	-0-	38	1	379	3	Y	230	230	0			-0-
							253	9									
06	1710	X	683	-0-	-1027	-0-	57	1	399	3	Y	206	206	0			-0-
							227	9									
07	899	X	733	-0-	-166	-0-	65	1	442	3	Y	205	205	0			-0-
							226	9									
08	899	X	700	-0-	-199	-0-	58	1	429	3	Y	194	194	0			-0-
							213	9									
09	870	X	846	-0-	-24	-0-	86	1	545	3	Y	195	195	0			-0-
							215	9									
10	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	211	1	1035	3	Y	209	209	0			-0-
							230	9									
*11	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	144	1	902	3	Y	198	198	0			-0-
							218	9									
12	868	X	721	-0-	-147	-0-	77	1	467	3	Y	161	161	0			-0-
							177	9									

TOTAL GAS PROD: 11,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,596

KRANER UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	547	1	2485	3	Y	39	40	0			4
							8	4	43	9							
02	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	450	1	1344	3	Y	55	57	0			2
							10	4	61	9							
03	3937	X	571	-0-	-3366	-0-	505	1	1	3	Y	47	47	0			2
							13	4	52	9							
04	2970	X	2855	-0-	-115	-0-	530	1	2257	3	Y	49	49	0			2
							14	4	54	9							
05	3069	X	2701	-0-	-368	-0-	472	1	2133	3	Y	70	69	0			3
							19	4	77	9							
06	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	519	1	7549	3	Y	84	83	0			4
							29	4	92	9							
*07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	587	1	3734	3	Y	84	84	0			4
							17	4	92	9							
*08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	252	1	3589	3	Y	39	41	0			2
							8	4	43	9							
09	9840	X	1595	-0-	-8245	-0-	88	1	1421	3	Y	76	74	0			4
							2	4	84	9							
10	8494	X	1712	-0-	-6782	-0-	107	1	1529	3	Y	65	66	0			3
							4	4	72	9							
11	8190	X	778	-0-	-7412	-0-	106	1	618	3	Y	43	44	0			2
							7	4	47	9							
12	4433	X	1926	-0-	-2507	-0-	135	1	1691	3	Y	73	72	0			3
							20	4	80	9							

TOTAL GAS PROD: 33,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 724

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LISKA 01 WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	772	-0-	-592	-0-	73	1	489	2	N	191	191	0			-0-
							210	9									
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	147	1	632	3	N	167	167	0			-0-
							184	9									
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	142	1	1180	3	Y	170	170	0			-0-
							187	9									
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	93	1	616	3	Y	144	144	0			-0-
							158	9									
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	103	1	791	3	Y	152	152	0			-0-
							167	9									
06	1050	N	883	-0-	-167	-0-	97	1	636	3	Y	136	136	0			-0-
							150	9									
07	992	N	972	-0-	-20	-0-	110	1	706	3	Y	142	142	0			-0-
							156	9									
08	1054	N	880	-0-	-174	-0-	90	1	643	3	Y	134	134	0			-0-
							147	9									
09	870	N	824	-0-	-46	-0-	95	1	588	3	Y	128	128	0			-0-
							141	9									
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	164	1	801	3	Y	123	123	0			-0-
							135	9									
*11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	107	1	671	3	Y	133	133	0			-0-
							146	9									
12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	392	1	2048	3	Y	149	149	0			-0-
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 13,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,769

THREE SISTERS 01 WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100

01	17943	X	4579	-0-	-13364	-0-	4307	2	272	9	N	247	188	0	59	1	-0-
02	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5332	3	327	9	N	297	297	0			-0-
03	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7144	3	403	9	Y	366	366	0			-0-
04	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7071	3	322	9	Y	293	293	0			-0-
05	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7312	3	399	9	Y	363	363	0			-0-
06	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7541	3	414	9	Y	376	376	0			-0-
07	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1783	3	150	9	Y	136	136	0			-0-
08	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,078

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	362	-0-	-1498	-0-	272	1	1	3	Y	79	77	0			3
							2	4	87	9							
02	588	X	588	-0-	-0-	-0-	527	1	2	3	Y	48	49	0	1	1	1
							6	4	53	9							
03	713	X	697	-0-	-16	-0-	613	1	2	3	Y	72	71	0			2
							3	4	79	9							
04	690	X	642	-0-	-48	-0-	580	1	1	3	Y	45	46	0			1
							11	4	50	9							
05	651	X	641	-0-	-10	-0-	580	1	2	3	Y	47	46	0			2
							7	4	52	9							
06	660	X	541	-0-	-119	-0-	513	1	1	3	Y	22	23	0			1
							3	4	24	9							
*07	682	X	428	-0-	-254	-0-	382	1	5	4	Y	37	37	0			1
							41	9									
*08	601	X	601	-0-	-0-	-0-	448	1	9	4	Y	131	127	0			5
							144	9									
09	681	X	681	-0-	-0-	-0-	305	1	2	4	Y	340	330	0			15
							374	9									
10	651	X	623	-0-	-28	-0-	541	1	4	4	Y	71	83	0			3
							78	9									
11	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	592	1	875	3	Y	454	438	0			19
							13	4	499	9							
12	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	681	1	848	3	Y	460	457	0			22
							6	4	506	9							

TOTAL GAS PROD: 9,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,806

LUNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275446 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2435	-0-	-510	-0-	583	1	1019	3	Y	753	735	0			24
							5	4	828	9							
02	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	522	1	666	3	Y	508	506	0	11	1	15
							6	4	559	9							
03	4340	X	2861	-0-	-1479	-0-	809	1	1258	3	Y	718	717	0			16
							4	4	790	9							
04	4200	X	2216	-0-	-1984	-0-	851	1	776	3	Y	521	522	0			15
							16	4	573	9							
05	2449	X	876	-0-	-1573	-0-	440	1	7	3	Y	385	387	0			13
							5	4	424	9							
06	2760	X	960	-0-	-1800	-0-	266	1	58	3	Y	576	572	0			17
							2	4	634	9							
*07	2852	X	506	-0-	-2346	-0-	402	1	53	3	Y	42	58	0			1
							5	4	46	9							
*08	937	X	937	-0-	-0-	-0-	650	1	13	4	Y	249	240	0			10
							274	9									
09	2220	X	1265	-0-	-955	-0-	794	1	1	3	Y	423	415	0			18
							5	4	465	9							
10	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	727	1	6	4	Y	425	424	0			19
							468	9									
11	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	920	1	1446	3	Y	7	26	0			-0-
							20	4	8	9							
12	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	994	1	1523	3	Y	1	1	0			-0-
							9	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 19,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,608

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	1182	-0-	-27	-0-	594	1	208	3	Y	341	335	0			11
							5	4	375	9							
02	990	X	990	-0-	-0-	-0-	603	1	119	3	Y	237	236	0	5	1	7
							7	4	261	9							
03	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	553	1	800	3	Y	273	274	0			6
							3	4	300	9							
04	1140	X	955	-0-	-185	-0-	436	1	273	3	Y	216	216	0			6
							8	4	238	9							
05	1178	X	740	-0-	-438	-0-	498	1	9	3	Y	206	205	0			7
							6	4	227	9							
06	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	696	1	683	3	Y	320	318	0			9
							6	4	352	9							
*07	1643	X	935	-0-	-708	-0-	633	1	41	3	Y	230	231	0			8
							8	4	253	9							
*08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	589	1	12	4	Y	642	624	0			26
							706	9									
09	1890	N	1250	-0-	-640	-0-	573	1	168	3	Y	459	465	0			20
							4	4	505	9							
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	600	1	487	3	Y	434	435	0			19
							5	4	477	9							
11	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	510	1	225	3	Y	299	305	0			13
							10	4	329	9							
12	1302	N	864	-0-	-438	-0-	513	1	19	3	Y	298	297	0			14
							4	4	328	9							

TOTAL GAS PROD: 14,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,955

WILBUR EDEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 275609 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5542	X	4259	-0-	-1283	-0-	3989	2	270	9	N	245	190	0	55	1	-0-
02	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1344	3	204	9	N	185	185	0			-0-
03	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1464	3	201	9	Y	183	183	0			-0-
04	554	X	554	-0-	-0-	-0-	245	3	309	9	Y	281	281	0			-0-
05	711	X	711	-0-	-0-	-0-	484	3	227	9	Y	206	206	0			-0-
06	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1527	3	69	9	Y	63	63	0			-0-
07	204	X	204	-0-	-0-	-0-	73	3	131	9	Y	119	119	0			-0-
08	390	X	390	-0-	-0-	-0-	265	3	125	9	Y	114	114	0			-0-
09	258	X	258	-0-	-0-	-0-	182	3	76	9	Y	69	69	0			-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	147	3	337	9	Y	306	306	0			-0-
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	297	3	166	9	Y	151	151	0			-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	3	352	9	Y	320	320	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,242

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275693 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	6677	-0-	-4886	-0-	1176	1	5354	3	Y	107	102	0	7
							29	4	118	9					
02	10752	X	2700	-0-	-8052	-0-	301	1	2351	3	Y	37	42	0	2
							7	4	41	9					
03	11904	X	7053	-0-	-4851	-0-	961	1	5733	3	Y	304	295	0	11
							25	4	334	9					
04	11520	X	6390	-0-	-5130	-0-	869	1	5385	3	Y	109	117	0	3
							16	4	120	9					
05	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	1086	1	8154	3	Y	138	136	0	5
							40	4	152	9					
06	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	977	1	8155	3	Y	135	137	0	3
							46	4	149	9					
*07	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	984	1	7648	3	Y	135	137	0	1
							31	4	149	9					
*08	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	630	1	873	3	Y	63	63	0	1
							18	4	69	9					
09	11070	X	861	-0-	-10209	-0-	587	1	12	4	Y	238	237	0	2
							262	9							
10	9641	X	1657	-0-	-7984	-0-	315	1	1249	3	Y	81	82	0	1
							4	4	89	9					
11	9330	X	362	-0-	-8968	-0-	172	1	3	4	Y	170	170	0	1
							187	9							
12	8804	X	5670	-0-	-3134	-0-	664	1	4738	3	Y	236	235	0	2
							8	4	260	9					

TOTAL GAS PROD: 60,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,753

FREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275765 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691

01	14B2 EXT	76	-0-	76	76	6	1	69	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1765	-0-	1765	1841	140	1	1608	3	Y	1	1	0	-0-
						16	4	1	9					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1841					Y	-0-			-0-
06	1841	X	-0-	-0-	-1841	-0-					Y	-0-			-0-
07	1116	N	598	-0-	-518	-0-	242	1	318	3	Y	3	2	0	1
							35	4	3	9					
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	286	1	12	3	Y	-0-	1	0	-0-
							36	4							
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	286	1	10	3	Y	-0-			-0-
							48	4							
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275768 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6515	-0-	-584	-0-	558	1	4961	3	Y	824	799	0			64
							90	4	906	9							
02	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	1076	1	6659	3	Y	1056	835	0			285
							113	4	1162	9							
03	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	1473	1	7343	3	Y	1080	1108	0			257
							85	4	1188	9							
04	6300	X	4000	-0-	-2300	-0-	521	1	2838	3	Y	527	633	0			151
							61	4	580	9							
05	9982	X	3303	-0-	-6679	-0-	367	1	2469	3	Y	343	359	0			135
							90	4	377	9							
06	9750	X	3216	-0-	-6534	-0-	291	1	2467	3	Y	303	273	0			165
							125	4	333	9							
07	10075	X	4631	-0-	-5444	-0-	401	1	3647	3	Y	477	469	0			173
							58	4	525	9							
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	173	0			-0-
09	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	644	1	6088	3	Y	759	454	0			305
							107	4	835	9							
10	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	731	1	9712	3	Y	695	760	0			240
							68	4	765	9							
11	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	548	1	3731	3	Y	827	797	0			270
							51	4	910	9							
12	7936	X	6556	-0-	-1380	-0-	681	1	4669	3	Y	1054	935	0			389
							47	4	1159	9							

TOTAL GAS PROD: 71,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,945

FREE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275769 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275771 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 20H RRCID -> 275851 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16559	X	5183	-0-	-11376	-0-	4695	2	488	9	N	444	380	0	64	1	-0-
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3210	3	293	9	N	266	266	0			-0-
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2589	3	224	9	Y	204	204	0			-0-
04	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2174	3	187	9	Y	170	170	0			-0-
05	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2054	3	194	9	Y	176	176	0			-0-
06	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	1889	3	185	9	Y	168	168	0			-0-
07	604	X	604	-0-	-0-	-0-	551	3	53	9	Y	48	48	0			-0-
08	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	590	3	1058	9	Y	962	962	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,438

MOBIL UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 276072 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140

01	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	705	1	664	3	Y	228	213	0			15
							17	4	251	9							
02	T. A.		997	-0-	997	997	576	1	281	3	Y	115	125	0			5
							13	4	127	9							
03	T. A.		1175	-0-	1175	2172	691	1	325	3	Y	128	128	0			5
							18	4	141	9							
04	T. A.		641	-0-	641	2813	265	1	317	3	Y	49	53	0			1
							5	4	54	9							
05	T. A.		784	-0-	784	3597	319	1	370	3	Y	76	74	0			3
							11	4	84	9							
06	4003	X	406	-0-	-3597	-0-	233	1	124	3	Y	37	39	0			1
							8	4	41	9							
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*08	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	480	1	484	3	Y	47	46	0			1
							13	4	52	9							
09	821	X	821	-0-	-0-	-0-	564	1	229	3	Y	15	16	0			-0-
							11	4	17	9							
10	775	X	190	-0-	-585	-0-	187	1	2	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHENDEL 02 WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	133	-0-	-177	-0-	55	2	78	9	N	71	71	0		-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	65	1	452	3	N	69	69	0		-0-
							76	9								
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	66	1	678	3	Y	78	78	0		-0-
							86	9								
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	247	3	Y	33	33	0		-0-
							36	9								
05	310	N	8	-0-	-302	-0-	1	1	7	3	Y	-0-				-0-
06	300	N	29	-0-	-271	-0-	3	1	26	3	Y	-0-				-0-
07	279	N	35	-0-	-244	-0-	4	1	31	3	Y	-0-				-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	Y	-0-				-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	65	1	407	3	Y	-0-				-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	111	1	892	3	Y	-0-				-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

MOBIL UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370

01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	570	1	1936	3	Y	343	321	0		22
							14	4	377	9						
02	T. A.		2808	-0-	2808	2808	640	1	1729	3	Y	385	391	0		16
							15	4	424	9						
03	T. A.		2654	-0-	2654	5462	775	1	1516	3	Y	312	317	0		11
							20	4	343	9						
04	T. A.		2577	-0-	2577	8039	709	1	1415	3	Y	400	399	0		12
							13	4	440	9						
05	T. A.		1855	-0-	1855	9894	571	1	1242	3	Y	20	31	0		1
							20	4	22	9						
06	10221	X	327	-0-	-9894	-0-	265	1	7	3	Y	42	42	0		1
							9	4	46	9						
*07	3100	X	2426	-0-	-674	-0-	571	1	1827	3	Y	10	11	0		-0-
							17	4	11	9						
*08	1860	X	1532	-0-	-328	-0-	423	1	1068	3	Y	26	26	0		-0-
							12	4	29	9						
09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	556	1	2095	3	Y	479	475	0		4
							12	4	527	9						
10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	641	1	3061	3	Y	484	485	0		3
							8	4	532	9						
11	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	571	1	5412	3	Y	354	354	0		3
							13	4	389	9						
12	3286	X	1694	-0-	-1592	-0-	345	1	1199	3	Y	133	135	0		1
							4	4	146	9						

TOTAL GAS PROD: 32,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,988

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	982	-0-	-2738	-0-	519	1	19	3	Y	400	389	0			13
							4	4	440	9							
02	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	578	1	581	3	Y	318	314	0	7	1	10
							7	4	350	9							
03	1426	X	1094	-0-	-332	-0-	730	1	142	3	Y	199	205	0			4
							3	4	219	9							
04	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	833	1	75	3	Y	400	393	0			11
							16	4	440	9							
05	1674	X	1212	-0-	-462	-0-	759	1	113	3	Y	301	302	0			10
							9	4	331	9							
06	1620	X	1225	-0-	-395	-0-	773	1	87	3	Y	327	327	0			10
							5	4	360	9							
*07	1674	X	1045	-0-	-629	-0-	714	1	17	3	Y	277	277	0			10
							9	4	305	9							
*08	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	659	1	13	4	Y	316	313	0			13
							348	9									
09	1350	X	1197	-0-	-153	-0-	848	1	73	3	Y	245	247	0			11
							6	4	270	9							
10	1271	X	442	-0-	-829	-0-	373	1	3	4	Y	60	68	0			3
							66	9									
11	1230	X	318	-0-	-912	-0-	312	1	6	4	Y	-0-	3	0			-0-
12	1240	X	892	-0-	-348	-0-	751	1	82	3	Y	48	46	0			2
							6	4	53	9							

TOTAL GAS PROD: 12,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,891

LUNA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1025	-0-	-463	-0-	598	1	137	3	Y	259	255	0			8
							5	4	285	9							
02	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	613	1	128	3	Y	262	257	0	5	1	8
							7	4	288	9							
03	1457	X	1032	-0-	-425	-0-	633	1	82	3	Y	285	287	0			6
							3	4	314	9							
04	1410	X	906	-0-	-504	-0-	537	1	72	3	Y	261	260	0			7
							10	4	287	9							
05	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	577	1	280	3	Y	342	338	0			11
							7	4	376	9							
06	1110	X	861	-0-	-249	-0-	469	1	2	3	Y	352	353	0			10
							3	4	387	9							
*07	1147	X	639	-0-	-508	-0-	545	1	4	3	Y	75	82	0			3
							7	4	83	9							
*08	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	672	1	702	3	Y	363	351	0			15
							14	4	399	9							
09	1200	X	882	-0-	-318	-0-	601	1	33	3	Y	222	227	0			10
							4	4	244	9							
10	1240	X	894	-0-	-346	-0-	625	1	8	3	Y	233	233	0			10
							5	4	256	9							
11	1740	X	1087	-0-	-653	-0-	571	1	164	3	Y	310	307	0			13
							11	4	341	9							
12	1798	X	1052	-0-	-746	-0-	591	1	125	3	Y	302	300	0			15
							4	4	332	9							

TOTAL GAS PROD: 12,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,266

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	12	1	198	2	N	175	175	0	-0-
							193	9							
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	36	1	156	3	N	145	145	0	-0-
							160	9							
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	91	1	424	3	Y	163	163	0	-0-
							179	9							
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	56	1	370	3	Y	182	182	0	-0-
							200	9							
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	40	1	385	3	Y	161	161	0	-0-
							177	9							
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	2	2	0	-0-
07	775	N	15	-0-	-760	-0-	3	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
08	589	N	115	-0-	-474	-0-	1	1	26	3	Y	80	80	0	-0-
							88	9							
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	117	1	769	3	Y	297	297	0	-0-
							327	9							
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	46	1	230	3	Y	39	39	0	-0-
							43	9							
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	1054	N	410	-0-	-644	-0-	10	1	50	3	Y	318	318	0	-0-
							350	9							

TOTAL GAS PROD: 4,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,573

DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	104	1	641	2	N	228	228	0	-0-
							251	9							
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	94	1	407	3	N	34	34	0	-0-
							37	9							
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	55	3	24	9	Y	22	22	0	-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
05	589	N	27	-0-	-562	-0-	2	1	17	3	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	3	24	9	Y	22	22	0	-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	3	20	9	Y	18	18	0	-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	19	3	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	11	11	0	-0-
							12	9							

TOTAL GAS PROD: 1,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276674 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1142	-0-	-1369	-0-	402	1	712	3	Y	20	29	0		2
							6	4	22	9						
02	779	X	779	-0-	-0-	-0-	326	1	426	3	Y	18	19	0		1
							7	4	20	9						
03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	770	1	4607	3	Y	56	54	0		3
							21	4	62	9						
04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	742	1	2812	3	Y	-0-	3	0		-0-
							20	4								
05	3286	X	2906	-0-	-380	-0-	464	1	2384	3	Y	35	34	0		1
							19	4	39	9						
06	5280	X	2532	-0-	-2748	-0-	283	1	2168	3	Y	63	61	0		3
							12	4	69	9						
*07	5456	X	3579	-0-	-1877	-0-	423	1	2997	3	Y	133	130	0		6
							13	4	146	9						
*08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	365	1	2979	3	Y	102	104	0		4
							11	4	112	9						
09	3570	X	2477	-0-	-1093	-0-	303	1	2072	3	Y	87	87	0		4
							6	4	96	9						
10	3596	X	2322	-0-	-1274	-0-	241	1	1950	3	Y	113	112	0		5
							7	4	124	9						
11	3450	X	1463	-0-	-1987	-0-	267	1	1040	3	Y	125	124	0		6
							18	4	138	9						
12	3565	X	3115	-0-	-450	-0-	899	1	2000	3	Y	76	79	0		3
							132	4	84	9						

TOTAL GAS PROD: 32,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 828

MOBIL UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4503	-0-	-1046	-0-	973	1	2758	3	Y	680	652	0		45
							24	4	748	9						
02	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	338	1	1379	3	Y	348	379	0		14
							8	4	383	9						
03	5053	X	2400	-0-	-2653	-0-	595	1	1135	3	Y	595	587	0		22
							15	4	655	9						
04	4890	X	2008	-0-	-2882	-0-	599	1	813	3	Y	532	538	0		16
							11	4	585	9						
05	5053	X	2981	-0-	-2072	-0-	639	1	1733	3	Y	533	530	0		19
							23	4	586	9						
06	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	617	1	4155	3	Y	1320	1306	0		33
							28	4	1452	9						
*07	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	826	1	5252	3	Y	1782	1800	0		15
							26	4	1960	9						
*08	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	724	1	3977	3	Y	1383	1380	0		18
							21	4	1521	9						
09	7170	X	4101	-0-	-3069	-0-	730	1	2608	3	Y	680	692	0		6
							15	4	748	9						
10	8122	X	2175	-0-	-5947	-0-	576	1	1160	3	Y	393	396	0		3
							7	4	432	9						
11	7800	X	2789	-0-	-5011	-0-	357	1	2030	3	Y	359	359	0		3
							7	4	395	9						
12	8060	X	3120	-0-	-4940	-0-	662	1	1668	3	Y	712	710	0		5
							7	4	783	9						

TOTAL GAS PROD: 46,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,317

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2492	-0-	-81		-0-	483	1	1627	3	Y	336	321	0			22
								12	4	370	9							
02	1950	X	1950	-0-	-0-		-0-	289	1	1354	3	Y	273	284	0			11
								7	4	300	9							
03	2387	X	367	-0-	-2020		-0-	123	1	3	4	Y	219	222	0			8
								241	9									
04	2400	X	520	-0-	-1880		-0-	139	1	147	3	Y	211	213	0			6
								2	4	232	9							
05	2480	X	397	-0-	-2083		-0-	111	1	164	3	Y	107	109	0			4
								4	4	118	9							
06	2400	X	745	-0-	-1655		-0-	138	1	357	3	Y	223	221	0			6
								5	4	245	9							
*07	2170	X	565	-0-	-1605		-0-	147	1	110	3	Y	276	280	0			2
								4	4	304	9							
*08	474	N	474	-0-	-0-		-0-	131	1	45	3	Y	267	266	0			3
								4	4	294	9							
09	810	N	293	-0-	-517		-0-	131	1	1	3	Y	144	146	0			1
								3	4	158	9							
10	558	N	436	-0-	-122		-0-	116	1	1	4	Y	290	289	0			2
								319	9									
11	450	N	379	-0-	-71		-0-	101	1	2	4	Y	251	251	0			2
								276	9									
12	357	N	357	-0-	-0-		-0-	110	1	1	4	Y	224	224	0			2
								246	9									

TOTAL GAS PROD: 8,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,821

MOBIL UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 276773 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	957	-0-	-6018		-0-	344	1	463	3	Y	129	130	0			8
								8	4	142	9							
02	2022	X	2022	-0-	-0-		-0-	416	1	1267	3	Y	299	295	0			12
								10	4	329	9							
03	6243	X	6243	-0-	-0-		-0-	885	1	4374	3	Y	874	854	0			32
								23	4	961	9							
04	4956	X	4956	-0-	-0-		-0-	417	1	3830	3	Y	637	650	0			19
								8	4	701	9							
05	4618	X	4618	-0-	-0-		-0-	393	1	3439	3	Y	701	695	0			25
								15	4	771	9							
06	6030	X	3756	-0-	-2274		-0-	256	1	2826	3	Y	601	611	0			15
								13	4	661	9							
*07	6231	X	5127	-0-	-1104		-0-	388	1	3800	3	Y	842	850	0			7
								13	4	926	9							
*08	4805	X	4805	-0-	-0-		-0-	356	1	3416	3	Y	929	924	0			12
								11	4	1022	9							
09	4950	X	4579	-0-	-371		-0-	334	1	3307	3	Y	845	850	0			7
								8	4	930	9							
10	5146	X	3568	-0-	-1578		-0-	297	1	2392	3	Y	795	797	0			5
								4	4	875	9							
11	4950	X	3589	-0-	-1361		-0-	303	1	2305	3	Y	886	884	0			7
								6	4	975	9							
12	5115	X	3900	-0-	-1215		-0-	308	1	2459	3	Y	1026	1025	0			8
								4	4	1129	9							

TOTAL GAS PROD: 48,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,564

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 276774 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NITSCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 276796 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		520	-0-	520	520	460	1	3	3	Y	3	2	0			1
							54	4	3	9							
05	14B2 EXT		658	-0-	658	1178	427	1	5	3	Y	111	68	0			44
							104	4	122	9							
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1178					Y	-0-	44	0			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1178					Y	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

NITSCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276797 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	618	1	24	3	Y	24	22	0			2
							100	4	26	9							
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	562	1	4	3	Y	19	16	0			5
							59	4	21	9							
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	618	1	6	3	Y	25	24	0			6
							36	4	28	9							
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	571	1	2	3	Y	-0-	6	0			-0-
							67	4									
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	813	1	9	3	Y	38	23	0			15
							199	4	42	9							
06	330	N	32	-0-	-298	-0-	10	1	4	4	Y	16	22	0			9
							18	9									
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	69	1	12	4	Y	28	17	0			11
							31	9									
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	46	1	4	4	Y	-0-	11	0			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1267	-0-	1267	3017	906	1	173	3	Y	38	40	0			3
							146	4	42	9							
02	3372	X	355	-0-	-3017	-0-	290	1	21	3	Y	12	12	0			3
							31	4	13	9							
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	503	1	31	3	Y	8	9	0			2
							29	4	9	9							
04	1230	N	35	-0-	-1195	-0-	25	1	3	4	Y	6	6	0			2
							7	9									
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	41	1	4	3	Y	22	14	0			8
							3	4	24	9							

TOTAL GAS PROD: 2,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

THREE SISTERS 01 WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361

01	80	X	-0-	-0-	-80	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361

01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2478	2	219	9	N	199	165	0	34 1		-0-
02	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1793	3	151	9	N	137	137	0			-0-
03	1798	X	1506	-0-	-292	-0-	1393	3	113	9	Y	103	103	0			-0-
04	2880	X	1759	-0-	-1121	-0-	1704	3	55	9	Y	50	50	0			-0-
05	2976	X	1160	-0-	-1816	-0-	1008	3	152	9	Y	138	138	0			-0-
06	2610	X	381	-0-	-2229	-0-	328	3	53	9	Y	48	48	0			-0-
07	2139	X	238	-0-	-1901	-0-	76	3	162	9	Y	147	147	0			-0-
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	1886	3	204	9	Y	185	185	0			-0-
09	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2438	3	245	9	Y	223	223	0			-0-
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2080	3	226	9	Y	205	205	0			-0-
*11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	1881	3	211	9	Y	192	192	0			-0-
12	2759	N	1133	-0-	-1626	-0-	1010	3	123	9	Y	112	112	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,739

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHENDEL 02 WELL #: 13H RRCID -> 276874 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2777	-0-		-850	-0-	275 498	1 9	2004	2	N	453	452	0	1	1	-0-
02	2509	X	2509	-0-		-0-	-0-	256 486	1 9	1767	3	N	442	442	0			-0-
03	2294	X	2175	-0-		-119	-0-	240 416	1 9	1519	3	Y	378	378	0			-0-
04	2310	X	2148	-0-		-162	-0-	220 415	1 9	1513	3	Y	377	377	0			-0-
05	2790	X	2075	-0-		-715	-0-	205 411	1 9	1459	3	Y	374	374	0			-0-
06	2700	X	2311	-0-		-389	-0-	195 411	1 9	1705	3	Y	374	374	0			-0-
07	2790	X	2389	-0-		-401	-0-	207 405	1 9	1777	3	Y	368	368	0			-0-
08	2387	X	2122	-0-		-265	-0-	207 383	1 9	1532	3	Y	348	348	0			-0-
09	2310	X	2160	-0-		-150	-0-	232 402	1 9	1526	3	Y	365	365	0			-0-
10	2387	X	2253	-0-		-134	-0-	197 396	1 9	1660	3	Y	360	360	0			-0-
*11	2310	X	2201	-0-		-109	-0-	240 373	1 9	1588	3	Y	339	339	0			-0-
12	2387	X	2166	-0-		-221	-0-	217 404	1 9	1545	3	Y	367	367	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,545

SCHENDEL 02 WELL #: 10H RRCID -> 276876 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2556	N	2556	-0-		-0-	-0-	237 543	1 9	1776	2	N	494	493	0	1	1	-0-
02	863	N	863	-0-		-0-	-0-	89 160	1 9	614	3	N	145	145	0			-0-
03	207	N	207	-0-		-0-	-0-	135	3	72	9	Y	65	65	0			-0-
04	5	N	5	-0-		-0-	-0-	3	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	961	N	53	-0-		-908	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-		-0-	-0-	29 15	1 9	240	3	Y	14	14	0			-0-
08	62	N	22	-0-		-40	-0-	3	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
09	17	N	17	-0-		-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	26	-0-		-253	-0-	3 1	1 9	22	3	Y	1	1	0			-0-
*11	30	N	19	-0-		-11	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-		-0-	-0-	4 1	1 9	29	3	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LISKA 01 WELL #: 10H RRCID -> 276894 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 22H RRCID -> 276908 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371

01	13361	X	4352	-0-	-9009	-0-	3867	2	485	9	N	441	389	0	52	1	-0-
02	158	X	158	-0-	-0-	-0-	141	3	17	9	N	15	15	0			-0-
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4313	3	417	9	Y	379	379	0			-0-
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3667	3	345	9	Y	314	314	0			-0-
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3288	3	340	9	Y	309	309	0			-0-
06	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1747	3	198	9	Y	180	180	0			-0-
07	751	X	751	-0-	-0-	-0-	661	3	90	9	Y	82	82	0			-0-
08	82	X	82	-0-	-0-	-0-	63	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	113	X	113	-0-	-0-	-0-	78	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,769

THREE SISTERS 01 WELL #: 24H RRCID -> 276909 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533

01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 25H RRCID -> 276915 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	865	X	93	-0-		-772	-0-	69	2	24	9	N	22	21	0	1	1	-0-
02	121	X	121	-0-		-0-	-0-	58	3	63	9	N	57	57	0			-0-
03	187	X	187	-0-		-0-	-0-	91	3	96	9	Y	87	87	0			-0-
04	207	X	207	-0-		-0-	-0-	93	3	114	9	Y	104	104	0			-0-
05	142	X	142	-0-		-0-	-0-	74	3	68	9	Y	62	62	0			-0-
06	51	X	51	-0-		-0-	-0-	43	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
07	45	X	45	-0-		-0-	-0-	33	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
08	191	X	191	-0-		-0-	-0-	46	3	145	9	Y	132	132	0			-0-
09	462	X	462	-0-		-0-	-0-	135	3	327	9	Y	297	297	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 779

THREE SISTERS 01 WELL #: 26H RRCID -> 276916 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11263	X	327	-0-		-10936	-0-	264	2	63	9	N	57	54	0	3	1	-0-
02	258	X	258	-0-		-0-	-0-	183	3	75	9	N	68	68	0			-0-
03	253	X	253	-0-		-0-	-0-	185	3	68	9	Y	62	62	0			-0-
04	227	X	227	-0-		-0-	-0-	194	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
05	511	X	511	-0-		-0-	-0-	482	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
06	147	X	147	-0-		-0-	-0-	63	3	84	9	Y	76	76	0			-0-
07	107	X	107	-0-		-0-	-0-	65	3	42	9	Y	38	38	0			-0-
08	293	X	293	-0-		-0-	-0-	196	3	97	9	Y	88	88	0			-0-
09	104	X	104	-0-		-0-	-0-	93	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
10	209	X	209	-0-		-0-	-0-	196	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	103	X	103	-0-		-0-	-0-	89	3	14	9	Y	13	13	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

IVAS SMITH 01 WELL #: 02H RRCID -> 276917 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1672	-0-		-1583	-0-	1374	2	298	9	N	271	253	0	18	1	-0-
02	2688	X	2168	-0-		-520	-0-	1672	3	496	9	N	451	451	0			-0-
03	2077	X	1593	-0-		-484	-0-	1254	3	339	9	Y	308	308	0			-0-
04	2160	X	1969	-0-		-191	-0-	1618	3	351	9	Y	319	319	0			-0-
05	2387	X	957	-0-		-1430	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
06	2310	X	32	-0-		-2278	-0-	6	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
07	2387	X	247	-0-		-2140	-0-	38	3	209	9	Y	190	190	0			-0-
08	3553	X	3553	-0-		-0-	-0-	2806	3	747	9	Y	679	679	0			-0-
09	2222	X	2222	-0-		-0-	-0-	1960	3	262	9	Y	238	238	0			-0-
10	3928	X	3928	-0-		-0-	-0-	3821	3	107	9	Y	97	97	0			-0-
*11	3150	X	589	-0-		-2561	-0-	418	3	171	9	Y	155	155	0			-0-
12	3255	X	2895	-0-		-360	-0-	2160	3	735	9	Y	668	668	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,400

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1416	X	46	-0-	-1370	-0-	15	2	31	9	N	28	28	0		-0-
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	2	3	6	9	N	5	5	0		-0-
03	499	X	499	-0-	-0-	-0-	185	3	314	9	Y	285	285	0		-0-
04	146	X	146	-0-	-0-	-0-	66	3	80	9	Y	73	73	0		-0-
05	156	X	156	-0-	-0-	-0-	124	3	32	9	Y	29	29	0		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277097 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	517	1	508	3	Y	21	20	0		2
							8	4	23	9						
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	525	1	894	3	Y	82	81	0		3
							11	4	90	9						
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	525	1	441	3	Y	36	37	0		2
							14	4	40	9						
04	1020	N	253	-0-	-767	-0-	107	1	1	3	Y	129	126	0		5
							3	4	142	9						
05	1674	N	535	-0-	-1139	-0-	489	1	1	3	Y	24	28	0		1
							19	4	26	9						
06	990	N	231	-0-	-759	-0-	170	1	1	3	Y	50	49	0		2
							5	4	55	9						
*07	248	N	170	-0-	-78	-0-	91	1	2	4	Y	70	69	0		3
							77	9								
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	82	1	2	4	Y	209	203	0		9
							230	9								
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	84	1	2	4	Y	241	238	0		12
							265	9								
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	103	1	3	4	Y	209	211	0		10
							230	9								
11	300	N	249	-0-	-51	-0-	73	1	5	4	Y	155	158	0		7
							171	9								
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	190	1	177	3	Y	280	275	0		12
							28	4	308	9						

TOTAL GAS PROD: 6,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,506

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277098 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	641	-0-	-41	-0-	578	1	8	3	Y	43	41	0	4
							8	4	47	9					
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	564	1	1	3	Y	38	41	0	1
							12	4	42	9					
03	651	N	326	-0-	-325	-0-	300	1	1	3	Y	15	15	0	1
							8	4	17	9					
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	485	1	15	4	Y	112	107	0	5
							123	9							
*07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	578	1	15	4	Y	46	49	0	2
							51	9							
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	266	1	22	3	Y	22	23	0	1
							7	4	24	9					
09	630	N	59	-0-	-571	-0-	58	1	1	4	Y	-0-	1	0	-0-
10	651	N	29	-0-	-622	-0-	28	1	1	4	Y	-0-			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

FOSTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277099 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	664	-0-	-1537	-0-	462	1	2	3	Y	175	159	0	16
							7	4	193	9					
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	450	1	10	3	Y	169	179	0	6
							10	4	186	9					
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	499	1	1	3	Y	165	164	0	7
							13	4	182	9					
04	630	N	249	-0-	-381	-0-	138	1	4	4	Y	97	100	0	4
							107	9							
05	713	N	318	-0-	-395	-0-	125	1	1	3	Y	170	168	0	6
							5	4	187	9					
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
*07	248	N	220	-0-	-28	-0-	18	1	190	3	Y	10	10	0	-0-
							1	4	11	9					
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	141	1	4	4	Y	156	149	0	7
							172	9							
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	88	1	1	3	Y	144	144	0	7
							2	4	158	9					
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	97	1	3	4	Y	110	112	0	5
							121	9							
11	300	N	125	-0-	-175	-0-	112	1	7	4	Y	5	10	0	-0-
							6	9							
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	614	1	1024	3	Y	488	467	0	21
							90	4	537	9					

TOTAL GAS PROD: 5,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,689

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277100 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1001	-0-	-1603	-0-	524	1	357	3	Y	102	94	0		10
							8	4	112	9						
02	967	X	967	-0-	-0-	-0-	520	1	353	3	Y	75	82	0		3
							11	4	83	9						
03	2604	X	1175	-0-	-1429	-0-	645	1	417	3	Y	87	86	0		4
							17	4	96	9						
04	1950	X	969	-0-	-981	-0-	589	1	297	3	Y	62	64	0		2
							15	4	68	9						
05	1085	X	455	-0-	-630	-0-	426	1	1	3	Y	10	12	0		-0-
							17	4	11	9						
06	1140	X	464	-0-	-676	-0-	365	1	1	3	Y	79	75	0		4
							11	4	87	9						
*07	1178	X	708	-0-	-470	-0-	314	1	300	3	Y	78	79	0		3
							8	4	86	9						
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	251	1	285	3	Y	67	67	0		3
							7	4	74	9						
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	234	1	423	3	Y	60	60	0		3
							4	4	66	9						
10	713	N	330	-0-	-383	-0-	266	1	7	4	Y	52	53	0		2
							57	9								
11	600	N	477	-0-	-123	-0-	291	1	113	3	Y	50	50	0		2
							18	4	55	9						
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	347	1	348	3	Y	56	56	0		2
							51	4	62	9						

TOTAL GAS PROD: 8,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

MAY B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277101 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3121	-0-	-537	-0-	444	1	2194	3	Y	435	435	0		4
							4	4	479	9						
02	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	327	1	1706	3	Y	490	484	0		10
							4	4	539	9						
03	3658	X	1168	-0-	-2490	-0-	318	1	407	3	Y	397	402	0		5
							6	4	437	9						
04	3030	X	758	-0-	-2272	-0-	214	1	189	3	Y	319	318	0		6
							4	4	351	9						
05	3131	X	2263	-0-	-868	-0-	321	1	1202	3	Y	670	668	0		8
							3	4	737	9						
06	3030	X	1042	-0-	-1988	-0-	210	1	391	3	Y	397	398	0		7
							4	4	437	9						
*07	2852	X	1064	-0-	-1788	-0-	370	1	158	3	Y	482	481	0		8
							6	4	530	9						
*08	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	338	1	300	3	Y	416	417	0		7
							5	4	458	9						
09	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	341	1	1092	3	Y	846	839	0		14
							4	4	931	9						
10	2263	X	1439	-0-	-824	-0-	281	1	475	3	Y	614	616	0		12
							8	4	675	9						
11	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	282	1	329	3	Y	567	567	0		12
							4	4	624	9						
12	2449	X	1054	-0-	-1395	-0-	300	1	225	3	Y	473	477	0		8
							9	4	520	9						

TOTAL GAS PROD: 19,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,106

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277102 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	1711	-0-	-6938	-0-	736	1	553	3	Y	378	374	0			12
							6	4	416	9							
02	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	379	1	588	3	Y	251	250	0	5	1	8
							4	4	276	9							
03	5487	X	897	-0-	-4590	-0-	698	1	1	3	Y	177	181	0			4
							3	4	195	9							
04	3450	X	632	-0-	-2818	-0-	523	1	1	3	Y	89	90	0			3
							10	4	98	9							
05	3069	X	842	-0-	-2227	-0-	656	1	1	3	Y	162	160	0			5
							7	4	178	9							
06	1650	X	1332	-0-	-318	-0-	860	1	245	3	Y	201	200	0			6
							6	4	221	9							
*07	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	807	1	7002	3	Y	409	401	0			14
							14	4	450	9							
*08	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	604	1	121	3	Y	483	478	0			19
							12	4	531	9							
09	1410	X	1228	-0-	-182	-0-	677	1	129	3	Y	379	382	0			16
							5	4	417	9							
10	4991	X	1279	-0-	-3712	-0-	596	1	272	3	Y	369	369	0			16
							5	4	406	9							
11	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	578	1	8799	3	Y	79	92	0			3
							22	4	87	9							
12	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	576	1	7890	3	Y	75	74	0			4
							11	4	83	9							

TOTAL GAS PROD: 36,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,052

FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277121 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1153	-0-	-676	-0-	451	1	606	3	Y	81	97	0			8
							7	4	89	9							
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	399	1	287	3	Y	61	67	0			2
							9	4	67	9							
03	1798	N	1232	-0-	-566	-0-	418	1	722	3	Y	74	73	0			3
							11	4	81	9							
04	1110	N	321	-0-	-789	-0-	116	1	3	4	Y	184	180	0			7
							202	9									
05	837	N	337	-0-	-500	-0-	125	1	5	4	Y	188	188	0			7
							207	9									
06	1200	N	313	-0-	-887	-0-	122	1	1	3	Y	169	168	0			8
							4	4	186	9							
*07	341	N	283	-0-	-58	-0-	114	1	3	4	Y	151	152	0			7
							166	9									
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	100	1	3	4	Y	136	137	0			6
							150	9									
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	96	1	2	4	Y	131	131	0			6
							144	9									
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	124	1	3	4	Y	112	113	0			5
							123	9									
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	192	1	12	4	Y	143	142	0			6
							157	9									
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	255	1	1	3	Y	172	171	0			7
							37	4	189	9							

TOTAL GAS PROD: 5,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,602

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 501H RRCID -> 277122 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	4633	-0-		-1784		-0-	893	1	2619	3	Y	1012	995	0			33
									8	4	1113	9							
02	5350	X	5350	-0-		-0-		-0-	607	1	3691	3	Y	949	934	0	19	1	29
									8	4	1044	9							
03	7285	X	4700	-0-		-2585		-0-	516	1	2818	3	Y	1239	1241	0			27
									3	4	1363	9							
04	7050	X	1198	-0-		-5852		-0-	432	1	217	3	Y	492	505	0			14
									8	4	541	9							
05	7285	X	1420	-0-		-5865		-0-	489	1	179	3	Y	678	669	0			23
									6	4	746	9							
06	5730	X	1960	-0-		-3770		-0-	539	1	892	3	Y	476	485	0			14
									5	4	524	9							
*07	5921	X	1885	-0-		-4036		-0-	510	1	873	3	Y	450	448	0			16
									7	4	495	9							
*08	6594	X	6594	-0-		-0-		-0-	764	1	4652	3	Y	1055	1028	0			43
									17	4	1161	9							
09	7857	X	7857	-0-		-0-		-0-	816	1	5169	3	Y	1695	1665	0			73
									7	4	1865	9							
10	6743	X	6743	-0-		-0-		-0-	634	1	4414	3	Y	1534	1539	0			68
									8	4	1687	9							
11	2250	X	1850	-0-		-400		-0-	268	1	903	3	Y	612	654	0			26
									6	4	673	9							
12	2325	X	529	-0-		-1796		-0-	218	1	2	4	Y	281	293	0			14
									309	9									

TOTAL GAS PROD: 44,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,473

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3019	N	3019	-0-		-0-		-0-	714	1	2013	3	Y	247	245	0			4
									20	4	272	9							
02	1810	X	1810	-0-		-0-		-0-	615	1	980	3	Y	180	162	0	18	1	4
									17	4	198	9							
03	3069	X	1129	-0-		-1940		-0-	417	1	500	3	Y	183	183	0			4
									11	4	201	9							
04	2940	X	912	-0-		-2028		-0-	192	1	537	3	Y	163	163	0			4
									4	4	179	9							
05	3038	X	819	-0-		-2219		-0-	298	1	341	3	Y	158	157	0			5
									6	4	174	9							
06	2940	X	530	-0-		-2410		-0-	237	1	279	3	Y	6	11	0			-0-
									7	4	7	9							
*07	2015	X	69	-0-		-1946		-0-	32	1	26	3	Y	9	9	0			-0-
									1	4	10	9							
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	600	N	5	-0-		-595		-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	5	-0-		-57		-0-	2	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-		-5		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 949

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DEBILL 01 WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	902	-0-	-276	-0-	74	1	518	2	N	282	282	0			-0-
							310	9									
02	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	184	1	793	3	N	271	271	0			-0-
							298	9									
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	536	1	2489	3	Y	255	255	0			-0-
							281	9									
04	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	208	1	1373	3	Y	249	249	0			-0-
							274	9									
05	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	166	1	1245	3	Y	241	241	0			-0-
							265	9									
06	3300	X	1567	-0-	-1733	-0-	174	1	1122	3	Y	246	246	0			-0-
							271	9									
07	3410	X	1763	-0-	-1647	-0-	197	1	1257	3	Y	281	281	0			-0-
							309	9									
08	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	491	1	3367	3	Y	245	245	0			-0-
							270	9									
09	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	1039	1	6123	3	Y	210	210	0			-0-
							231	9									
10	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	1954	1	9094	3	Y	202	202	0			-0-
							222	9									
*11	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	1231	1	7069	3	Y	200	200	0			-0-
							220	9									
12	7626	X	1252	-0-	-6374	-0-	147	1	845	3	Y	236	236	0			-0-
							260	9									

TOTAL GAS PROD: 44,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,918

DEBILL 01 WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	155	1	876	2	N	204	204	0			-0-
							224	9									
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	138	1	595	3	N	60	60	0			-0-
							66	9									
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	161	1	956	3	Y	79	79	0			-0-
							87	9									
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	899	N	430	-0-	-469	-0-	16	1	210	3	Y	185	185	0			-0-
							204	9									
06	990	N	4	-0-	-986	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	1	0			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	2525	-0-	-2497	-0-	938	1	1355	3	Y	190	186	0			12
							23	4	209	9							
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	771	1	2361	3	Y	321	320	0			13
							18	4	353	9							
03	5053	X	1791	-0-	-3262	-0-	663	1	733	3	Y	344	345	0			12
							17	4	378	9							
04	4890	X	2491	-0-	-2399	-0-	593	1	1599	3	Y	262	266	0			8
							11	4	288	9							
05	3875	X	1278	-0-	-2597	-0-	473	1	568	3	Y	200	201	0			7
							17	4	220	9							
06	3750	X	2479	-0-	-1271	-0-	666	1	1556	3	Y	212	214	0			5
							24	4	233	9							
*07	3875	X	528	-0-	-3347	-0-	495	1	1	3	Y	16	21	0			-0-
							14	4	18	9							
*08	593	X	593	-0-	-0-	-0-	502	1	46	3	Y	28	28	0			-0-
							14	4	31	9							
09	2820	X	657	-0-	-2163	-0-	522	1	11	4	Y	113	112	0			1
							124	9									
10	2573	X	1819	-0-	-754	-0-	663	1	979	3	Y	154	154	0			1
							8	4	169	9							
11	2490	X	2255	-0-	-235	-0-	624	1	1475	3	Y	132	132	0			1
							11	4	145	9							
12	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	883	1	3395	3	Y	201	200	0			2
							10	4	221	9							

TOTAL GAS PROD: 24,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,173

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	543	-0-	-4572	-0-	419	1	5	3	Y	103	106	0			10
							6	4	113	9							
02	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	542	1	519	3	Y	368	364	0			14
							12	4	405	9							
03	4836	X	875	-0-	-3961	-0-	515	1	1	3	Y	314	314	0			14
							14	4	345	9							
04	3690	X	745	-0-	-2945	-0-	422	1	1	3	Y	283	286	0			11
							11	4	311	9							
05	2635	X	696	-0-	-1939	-0-	401	1	1	3	Y	253	255	0			9
							16	4	278	9							
06	1590	X	479	-0-	-1111	-0-	287	1	29	3	Y	140	143	0			6
							9	4	154	9							
*07	1643	X	659	-0-	-984	-0-	371	1	50	3	Y	207	204	0			9
							10	4	228	9							
*08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	332	1	52	3	Y	185	186	0			8
							9	4	204	9							
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	308	1	44	3	Y	195	194	0			9
							6	4	215	9							
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	542	1	15	4	Y	258	255	0			12
							284	9									
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	664	1	41	4	Y	270	270	0			12
							297	9									
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	796	1	117	4	Y	304	303	0			13
							334	9									

TOTAL GAS PROD: 9,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,880

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LEVI PULLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277285 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6077	-0-	-557	-0-	663	1	4979	3	Y	386	183	1			451
							10	4	425	9							
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	586	1	3613	3	Y	2	375	1			78
							13	4	2	9							
03	6603	X	1338	-0-	-5265	-0-	385	1	940	3	Y	3					81
							10	4	3	9							
04	6390	X	5510	-0-	-880	-0-	762	1	4496	3	Y	211					292
							20	4	232	9							
05	6076	X	5009	-0-	-1067	-0-	771	1	3918	3	Y	263	371	1			184
							31	4	289	9							
06	5880	X	3589	-0-	-2291	-0-	699	1	2864	3	Y	-0-					184
							26	4									
*07	5704	X	3585	-0-	-2119	-0-	700	1	2864	3	Y	1					185
							20	4	1	9							
*08	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	589	1	2843	3	Y	298	174	1			309
							17	4	328	9							
09	5520	X	2519	-0-	-3001	-0-	500	1	1983	3	Y	24	182	1			151
							10	4	26	9							
10	5022	X	3740	-0-	-1282	-0-	608	1	2946	3	Y	153	184	1			120
							18	4	168	9							
11	3660	X	2367	-0-	-1293	-0-	430	1	1734	3	Y	159					279
							28	4	175	9							
12	3782	X	3103	-0-	-679	-0-	710	1	2045	3	Y	222					501
							104	4	244	9							

TOTAL GAS PROD: 44,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,722

LUNA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 277286 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5558	-0-	-859	-0-	676	1	4150	3	Y	648	647	0			10
							19	4	713	9							
02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	661	1	3872	3	Y	651	582	0	64	1	15
							19	4	716	9							
03	7843	X	5327	-0-	-2516	-0-	758	1	3845	3	Y	640	640	0			15
							20	4	704	9							
04	5430	X	5231	-0-	-199	-0-	777	1	3755	3	Y	622	620	0			17
							15	4	684	9							
05	5890	X	4379	-0-	-1511	-0-	748	1	3070	3	Y	495	497	0			15
							16	4	545	9							
06	5700	X	4644	-0-	-1056	-0-	676	1	3393	3	Y	501	506	0			10
							24	4	551	9							
*07	5890	X	4753	-0-	-1137	-0-	702	1	3544	3	Y	446	450	0			6
							16	4	491	9							
*08	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	701	1	3770	3	Y	507	503	0			10
							17	4	558	9							
09	5400	X	4500	-0-	-900	-0-	683	1	3262	3	Y	491	491	0			10
							15	4	540	9							
10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	746	1	3718	3	Y	489	487	0			12
							19	4	538	9							
11	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	713	1	4230	3	Y	602	597	0			17
							19	4	662	9							
12	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	716	1	5705	3	Y	434	442	0			9
							16	4	477	9							

TOTAL GAS PROD: 62,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,526

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277287 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	771	-0-	-500	-0-	473	1	181	3	Y	100	93	0			9
							7	4	110	9							
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	581	1	1994	3	Y	160	163	0			6
							13	4	176	9							
03	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	611	1	1761	3	Y	140	140	0			6
							16	4	154	9							
04	750	X	533	-0-	-217	-0-	297	1	40	3	Y	171	171	0			6
							8	4	188	9							
05	3069	X	192	-0-	-2877	-0-	143	1	1	3	Y	38	43	0			1
							6	4	42	9							
06	2970	X	132	-0-	-2838	-0-	118	1	10	3	Y	-0-	1	0			-0-
							4	4									
07	3069	X	172	-0-	-2897	-0-	135	1	16	3	Y	15	14	0			1
							4	4	17	9							
*08	192	X	192	-0-	-0-	-0-	121	1	16	3	Y	47	46	0			2
							3	4	52	9							
09	540	X	311	-0-	-229	-0-	219	1	27	3	Y	55	54	0			3
							4	4	61	9							
10	186	X	147	-0-	-39	-0-	122	1	3	4	Y	20	22	0			1
							22	9									
11	764	X	764	-0-	-0-	-0-	621	1	6	3	Y	89	86	0			4
							39	4	98	9							
12	340	X	340	-0-	-0-	-0-	285	1	42	4	Y	12	15	0			1
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 8,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 301H RRCID -> 277324 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	6303	-0-	-5446	-0-	761	1	4290	3	Y	1132	1114	0			37
							7	4	1245	9							
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	430	1	2016	3	Y	490	502	0	10	1	15
							5	4	539	9							
03	8122	X	5804	-0-	-2318	-0-	807	1	3948	3	Y	949	943	0			21
							5	4	1044	9							
04	6990	X	5601	-0-	-1389	-0-	932	1	3492	3	Y	1054	1045	0			30
							18	4	1159	9							
05	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	1028	1	5563	3	Y	1020	1016	0			34
							14	4	1122	9							
06	6090	X	4728	-0-	-1362	-0-	796	1	2946	3	Y	886	894	0			26
							11	4	975	9							
*07	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	973	1	5073	3	Y	1050	1039	0			37
							15	4	1155	9							
*08	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	829	1	3220	3	Y	914	914	0			37
							18	4	1005	9							
09	7470	X	6357	-0-	-1113	-0-	925	1	4557	3	Y	788	791	0			34
							8	4	867	9							
10	7719	X	4994	-0-	-2725	-0-	830	1	3295	3	Y	782	781	0			35
							9	4	860	9							
11	6990	X	4615	-0-	-2375	-0-	830	1	2950	3	Y	741	745	0			31
							20	4	815	9							
12	7223	X	3866	-0-	-3357	-0-	590	1	2565	3	Y	640	640	0			31
							7	4	704	9							

TOTAL GAS PROD: 65,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,446

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 11H RRCID -> 277548 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2103	-0-	-1121	-0-	557	1	966	3	Y	519	525	0			16
							9	4	571	9							
02	58	X	58	-0-	-0-	-0-	36	1	3	3	Y	16	31	0			1
							1	4	18	9							
03	2976	X	1212	-0-	-1764	-0-	449	1	50	3	Y	644	619	0			26
							5	4	708	9							
04	2280	X	224	-0-	-2056	-0-	218	1	2	3	Y	-0-	26	0			-0-
							4	4									
05	2170	X	13	-0-	-2157	-0-	12	1	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	2040	X	270	-0-	-1770	-0-	151	1	28	3	Y	80	79	0			1
							3	4	88	9							
07	1209	X	419	-0-	-790	-0-	314	1	51	3	Y	46	47	0			-0-
							3	4	51	9							
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	415	1	37	3	Y	39	38	0			1
							5	4	43	9							
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	332	1	5	4	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	204	1	4	4	Y	252	248	0			4
							277	9									
11	420	N	73	-0-	-347	-0-	40	1	1	4	Y	29	32	0			1
							32	9									
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,643

NITSCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277549 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	239	1	2932	3	Y	1	3	0			-0-
							39	4	1	9							
02	795	X	795	-0-	-0-	-0-	66	1	713	3	Y	8	6	0			2
							7	4	9	9							
03	2232	X	1944	-0-	-288	-0-	172	1	1755	3	Y	6	7	0			1
							10	4	7	9							
04	3120	X	324	-0-	-2796	-0-	25	1	293	3	Y	3	3	0			1
							3	4	3	9							
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	918	1	2974	3	Y	1294	1268	0			42
							8	4	1423	9							
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	888	1	1922	3	Y	953	946	0	20	1	29
							11	4	1048	9							
03	4805	X	4683	-0-	-122	-0-	935	1	2401	3	Y	1220	1222	0			27
							5	4	1342	9							
04	5160	X	4646	-0-	-514	-0-	867	1	2498	3	Y	1149	1143	0			33
							17	4	1264	9							
05	5332	X	4799	-0-	-533	-0-	841	1	2802	3	Y	1041	1039	0			35
							11	4	1145	9							
06	5160	X	4214	-0-	-946	-0-	767	1	2665	3	Y	702	716	0			21
							10	4	772	9							
*07	4805	X	1949	-0-	-2856	-0-	796	1	946	3	Y	179	194	0			6
							10	4	197	9							
*08	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	870	1	856	3	Y	369	360	0			15
							18	4	406	9							
09	4830	X	2151	-0-	-2679	-0-	793	1	724	3	Y	571	561	0			25
							6	4	628	9							
10	4805	X	2819	-0-	-1986	-0-	862	1	1321	3	Y	571	571	0			25
							8	4	628	9							
11	4200	X	2404	-0-	-1796	-0-	817	1	980	3	Y	536	538	0			23
							17	4	590	9							
12	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	832	1	990	3	Y	551	547	0			27
							7	4	606	9							

TOTAL GAS PROD: 41,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,136

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277620 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	657	1	4466	3	Y	318	303	0			30
							10	4	350	9							
02	664	X	664	-0-	-0-	-0-	391	1	1	3	Y	240	261	0			9
							8	4	264	9							
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	735	1	3150	3	Y	278	274	0			13
							20	4	306	9							
04	5310	X	3859	-0-	-1451	-0-	469	1	3040	3	Y	306	307	0			12
							13	4	337	9							
05	5487	X	3608	-0-	-1879	-0-	480	1	2684	3	Y	386	384	0			14
							19	4	425	9							
06	5310	X	3729	-0-	-1581	-0-	487	1	2856	3	Y	333	332	0			15
							20	4	366	9							
*07	4216	X	4111	-0-	-105	-0-	495	1	3206	3	Y	360	360	0			15
							14	4	396	9							
*08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	433	1	3333	3	Y	329	330	0			14
							13	4	362	9							
09	4350	X	3812	-0-	-538	-0-	391	1	3014	3	Y	363	359	0			18
							8	4	399	9							
10	4154	X	3876	-0-	-278	-0-	456	1	3032	3	Y	340	342	0			16
							14	4	374	9							
11	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	519	1	3200	3	Y	356	356	0			16
							35	4	392	9							
12	4154	X	3346	-0-	-808	-0-	528	1	2338	3	Y	366	366	0			16
							77	4	403	9							

TOTAL GAS PROD: 44,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,975

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277621 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	3379	-0-	-16089	-0-	868	1	2160	3	Y	300	287	0			20
							21	4	330	9							
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	540	1	2451	3	Y	224	235	0			9
							13	4	246	9							
03	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	761	1	2746	3	Y	396	391	0			14
							20	4	436	9							
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	665	1	2541	3	Y	336	340	0			10
							12	4	370	9							
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	728	1	2540	3	Y	351	349	0			12
							26	4	386	9							
06	3840	X	3697	-0-	-143	-0-	714	1	2591	3	Y	331	335	0			8
							28	4	364	9							
*07	3968	X	3389	-0-	-579	-0-	686	1	2264	3	Y	381	386	0			3
							20	4	419	9							
*08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	633	1	2319	3	Y	569	565	0			7
							18	4	626	9							
09	4260	X	3039	-0-	-1221	-0-	429	1	2272	3	Y	299	303	0			3
							9	4	329	9							
10	3813	X	3521	-0-	-292	-0-	519	1	2437	3	Y	507	507	0			3
							7	4	558	9							
11	3690	X	2832	-0-	-858	-0-	481	1	1888	3	Y	413	413	0			3
							9	4	454	9							
12	3596	X	2922	-0-	-674	-0-	514	1	1692	3	Y	645	643	0			5
							6	4	710	9							

TOTAL GAS PROD: 40,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,752

KRANER UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3035	-0-	-1863	-0-	518	1	1826	3	Y	621	570	0			58
							8	4	683	9							
02	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	524	1	839	3	Y	905	928	0			35
							11	4	996	9							
03	4898	X	811	-0-	-4087	-0-	562	1	2	3	Y	211	236	0			10
							15	4	232	9							
04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	666	1	2967	3	Y	241	242	0			9
							18	4	265	9							
05	3038	X	2498	-0-	-540	-0-	372	1	2069	3	Y	38	46	0			1
							15	4	42	9							
06	2940	X	1904	-0-	-1036	-0-	178	1	1671	3	Y	43	42	0			2
							8	4	47	9							
*07	4061	X	2291	-0-	-1770	-0-	392	1	1798	3	Y	82	80	0			4
							11	4	90	9							
*08	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	239	1	1977	3	Y	50	52	0			2
							7	4	55	9							
09	3930	X	3057	-0-	-873	-0-	263	1	2715	3	Y	66	65	0			3
							6	4	73	9							
10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	327	1	2673	3	Y	67	67	0			3
							10	4	74	9							
11	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	479	1	1990	3	Y	85	84	0			4
							32	4	94	9							
12	3162	X	2327	-0-	-835	-0-	535	1	1609	3	Y	95	95	0			4
							78	4	105	9							

TOTAL GAS PROD: 30,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,504

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		953	-0-		953	1030	678	1	31	3	Y	217	215	0			2
								5	4	239	9							
02	T. A.		1582	-0-		1582	2612	245	1	975	3	Y	326	321	0			7
								3	4	359	9							
03	T. A.		920	-0-		920	3532	305	1	479	3	Y	118	124	0			1
								6	4	130	9							
04	T. A.		521	-0-		521	4053	225	1	26	3	Y	242	239	0			4
								4	4	266	9							
05	T. A.		525	-0-		525	4578	212	1	23	3	Y	262	263	0			3
								2	4	288	9							
06	5197	X	619	-0-		-4578	-0-	287	1	29	3	Y	271	269	0			5
								5	4	298	9							
*07	527	N	240	-0-		-287	-0-	125	1	12	3	Y	92	95	0			2
								2	4	101	9							
*08	527	X	210	-0-		-317	-0-	144	1	14	3	Y	45	46	0			1
								2	4	50	9							
09	630	X	147	-0-		-483	-0-	141	1	2	4	Y	4	5	0			-0-
								4	9									
10	3039	X	3039	-0-		-0-	-0-	312	1	2247	3	Y	427	419	0			8
								10	4	470	9							
11	630	X	224	-0-		-406	-0-	182	1	3	4	Y	35	42	0			1
								39	9									
12	464	X	464	-0-		-0-	-0-	264	1	87	3	Y	95	94	0			2
								8	4	105	9							

TOTAL GAS PROD: 9,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,134

MOBIL UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277680 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4090	-0-		4090	4114	324	1	3758	3	Y	-0-					-0-
								8	4									
02	4356	X	242	-0-		-4114	-0-	228	1	9	3	Y	-0-					-0-
								5	4									
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2518	X	2518	-0-		-0-	-0-	256	1	2017	3	Y	218	212	0			6
								5	4	240	9							
05	6454	X	6454	-0-		-0-	-0-	648	1	5112	3	Y	609	593	0			22
								24	4	670	9							
06	1263	X	1263	-0-		-0-	-0-	437	1	286	3	Y	477	487	0			12
								15	4	525	9							
*07	5532	X	5532	-0-		-0-	-0-	715	1	4224	3	Y	519	527	0			4
								22	4	571	9							
*08	1568	X	1568	-0-		-0-	-0-	499	1	955	3	Y	91	94	0			1
								14	4	100	9							
09	6240	X	1535	-0-		-4705	-0-	125	1	1	3	Y	1278	1268	0			11
								3	4	1406	9							
10	6448	X	3773	-0-		-2675	-0-	435	1	3207	3	Y	114	124	0			1
								6	4	125	9							
11	5370	X	634	-0-		-4736	-0-	474	1	8	4	Y	138	138	0			1
								152	9									
12	5549	X	715	-0-		-4834	-0-	451	1	4	4	Y	236	235	0			2
								260	9									

TOTAL GAS PROD: 28,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,680

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277681 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3914	-0-	-550	-0-	502	1	2970	3	Y	391	379	0			26
							12	4	430	9							
02	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	589	1	4272	3	Y	613	614	0			25
							14	4	674	9							
03	5921	X	5049	-0-	-872	-0-	596	1	3795	3	Y	584	588	0			21
							16	4	642	9							
04	5730	X	4409	-0-	-1321	-0-	490	1	3382	3	Y	480	487	0			14
							9	4	528	9							
05	6138	X	3862	-0-	-2276	-0-	452	1	2922	3	Y	428	427	0			15
							17	4	471	9							
06	5940	X	3815	-0-	-2125	-0-	431	1	2922	3	Y	403	408	0			10
							19	4	443	9							
*07	6138	X	3910	-0-	-2228	-0-	448	1	2954	3	Y	449	455	0			4
							14	4	494	9							
*08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	457	1	3195	3	Y	582	579	0			7
							14	4	640	9							
09	4440	X	4004	-0-	-436	-0-	433	1	3001	3	Y	509	512	0			4
							10	4	560	9							
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	419	1	3405	3	Y	635	635	0			4
							6	4	699	9							
11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	394	1	3403	3	Y	642	641	0			5
							9	4	706	9							
12	4309	X	2619	-0-	-1690	-0-	347	1	1850	3	Y	380	382	0			3
							4	4	418	9							

TOTAL GAS PROD: 50,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,096

URRUTIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277687 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6506	-0-	3406	3406	582	1	5386	3	Y	481	452	0			45
							9	4	529	9							
02	7883	X	4477	-0-	-3406	-0-	632	1	3376	3	Y	414	443	0			16
							14	4	455	9							
03	3131	X	2726	-0-	-405	-0-	593	1	1592	3	Y	477	471	0			22
							16	4	525	9							
04	3930	X	385	-0-	-3545	-0-	266	1	2	3	Y	100	118	0			4
							7	4	110	9							
05	4061	X	1492	-0-	-2569	-0-	656	1	220	3	Y	536	520	0			20
							26	4	590	9							
06	3930	X	2334	-0-	-1596	-0-	667	1	1121	3	Y	476	474	0			22
							22	4	524	9							
*07	4061	X	2461	-0-	-1600	-0-	547	1	1271	3	Y	571	568	0			25
							15	4	628	9							
*08	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	342	1	1367	3	Y	481	485	0			21
							10	4	529	9							
09	2580	X	2239	-0-	-341	-0-	379	1	1303	3	Y	500	497	0			24
							7	4	550	9							
10	2480	X	2158	-0-	-322	-0-	426	1	1306	3	Y	376	383	0			17
							12	4	414	9							
11	2400	X	1867	-0-	-533	-0-	457	1	862	3	Y	472	468	0			21
							29	4	519	9							
12	2480	X	1886	-0-	-594	-0-	509	1	761	3	Y	492	492	0			21
							75	4	541	9							

TOTAL GAS PROD: 30,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,376

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESSENDORFF 01 WELL #: 11H RRCID -> 277735 COMPL. DATE 09/17/2015 TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2688	-0-	-722	-0-	20	1	2067	2	N	546	545	0	1	1	-0-
							601	9									
02	2968	X	913	-0-	-2055	-0-	5	1	494	3	N	376	376	0			-0-
							414	9									
03	3162	X	1290	-0-	-1872	-0-	11	1	848	3	Y	392	392	0			-0-
							431	9									
04	3300	X	1268	-0-	-2032	-0-	11	1	885	3	Y	338	338	0			-0-
							372	9									
05	3410	X	51	-0-	-3359	-0-	11	3	40	9	Y	36	36	0			-0-
06	2610	X	2441	-0-	-169	-0-	32	1	1829	3	Y	527	527	0			-0-
							580	9									
07	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	24	1	1361	3	Y	476	476	0			-0-
							524	9									
08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	43	1	1642	3	Y	479	479	0			-0-
							527	9									
09	2430	X	1663	-0-	-767	-0-	24	1	1203	3	Y	396	396	0			-0-
							436	9									
10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	90	1	2881	3	Y	462	462	0			-0-
							508	9									
*11	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	63	1	3098	3	Y	450	450	0			-0-
							495	9									
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	65	1	3104	3	Y	491	491	0			-0-
							540	9									

TOTAL GAS PROD: 25,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,969

IVAS SMITH 01 WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1551	-0-	-619	-0-	1332	2	219	9	N	199	181	0	18	1	-0-
02	1960	X	1122	-0-	-838	-0-	918	3	204	9	N	185	185	0			-0-
03	2015	X	1302	-0-	-713	-0-	1083	3	219	9	Y	199	199	0			-0-
04	1950	X	84	-0-	-1866	-0-	50	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
06	1500	X	879	-0-	-621	-0-	703	3	176	9	Y	160	160	0			-0-
07	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1155	3	319	9	Y	290	290	0			-0-
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	1804	3	505	9	Y	459	459	0			-0-
09	900	N	82	-0-	-818	-0-	65	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
10	1488	N	41	-0-	-1447	-0-	24	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
11	2220	N	75	-0-	-2145	-0-	49	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
12	93	N	38	-0-	-55	-0-	23	3	15	9	Y	14	14	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,591

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESSENDORFF 01 WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4001	-0-	-215	-0-	34 597	1 9	3370	2	N	543	541	0	2	1	-0-
02	3808	X	3217	-0-	-591	-0-	30 450	1 9	2737	3	N	409	409	0			-0-
03	4154	X	3617	-0-	-537	-0-	41 526	1 9	3050	3	Y	478	478	0			-0-
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	44 482	1 9	3414	3	Y	438	438	0			-0-
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	60 559	1 9	3910	3	Y	508	508	0			-0-
06	3870	X	3071	-0-	-799	-0-	48 315	1 9	2708	3	Y	286	286	0			-0-
07	4185	X	3069	-0-	-1116	-0-	51 277	1 9	2741	3	Y	252	252	0			-0-
08	4557	X	3369	-0-	-1188	-0-	78 343	1 9	2948	3	Y	312	312	0			-0-
09	4410	X	3011	-0-	-1399	-0-	55 275	1 9	2681	3	Y	250	250	0			-0-
10	4557	X	3301	-0-	-1256	-0-	87 420	1 9	2794	3	Y	382	382	0			-0-
*11	3270	X	3258	-0-	-12	-0-	56 413	1 9	2789	3	Y	375	375	0			-0-
12	3379	X	2729	-0-	-650	-0-	54 167	1 9	2508	3	Y	152	152	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,385

IVAS SMITH 01 WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	N	213	-0-	-216	-0-	157	2	56	9	N	51	49	0	2	1	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	149	3	56	9	Y	51	51	0			-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	69	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1014	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	132	3	45	9	Y	41	41	0			-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	123	3	55	9	Y	50	50	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESSENDORFF 01 WELL #: 10H RRCID -> 277810 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	1307	-0-	-1638	-0-	3	1	576	2	N	662	662	0	-0-
							728	9							
02	2800	N	3013	-0-	213	213	27	1	2490	3	N	451	451	0	-0-
							496	9							
03	2945	X	2030	-0-	-915	-0-	17	1	1737	3	Y	251	251	0	-0-
							276	9							
04	2850	X	1838	-0-	-1012	-0-	14	1	1488	3	Y	305	305	0	-0-
							336	9							
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	41	1	2666	3	Y	311	311	0	-0-
							342	9							
06	2850	X	1534	-0-	-1316	-0-	21	1	1214	3	Y	272	272	0	-0-
							299	9							
07	2945	X	740	-0-	-2205	-0-	10	1	554	3	Y	160	160	0	-0-
							176	9							
08	2945	X	267	-0-	-2678	-0-	32	3	235	9	Y	214	214	0	-0-
09	2850	X	1027	-0-	-1823	-0-	16	1	789	3	Y	202	202	0	-0-
							222	9							
10	2945	X	617	-0-	-2328	-0-	12	1	423	3	Y	165	165	0	-0-
							182	9							
*11	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	33	1	1593	3	Y	86	86	0	-0-
							95	9							
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	32	1	1458	3	Y	382	382	0	-0-
							420	9							

TOTAL GAS PROD: 19,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,461

WESSENDORFF 01 WELL #: 08H RRCID -> 277845 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 277846 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	65	1	1	3	Y	11	11	0	-0-
							9	4	12	9					
02	T. A.		709	-0-	709	709	236	1	276	3	Y	146	140	0	6
							36	4	161	9					
03	T. A.		3878	-0-	3878	4587	638	1	2698	3	Y	411	401	0	16
							90	4	452	9					
04	T. A.		3454	-0-	3454	8041	640	1	2292	3	Y	394	394	0	16
							89	4	433	9					
05	T. A.		2639	-0-	2639	10680	634	1	1442	3	Y	389	392	0	13
							135	4	428	9					
06	13200	X	2520	-0-	-10680	-0-	625	1	1413	3	Y	323	322	0	14
							127	4	355	9					
07	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	694	1	1631	3	Y	159	166	0	7
							70	4	175	9					
08	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	589	1	622	3	Y	128	129	0	6
							94	4	141	9					
09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	799	1	2742	3	Y	248	242	0	12
							66	4	273	9					
10	2635	X	2570	-0-	-65	-0-	775	1	1455	3	Y	167	171	0	8
							156	4	184	9					
11	2520	X	742	-0-	-1778	-0-	293	1	349	3	Y	53	58	0	3
							42	4	58	9					
12	3813	X	2573	-0-	-1240	-0-	1001	1	1264	3	Y	167	163	0	7
							124	4	184	9					

TOTAL GAS PROD: 27,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,596

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 309H RRCID -> 277848 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	63	-0-	63	63	56	1	7	4	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESSENDORFF 01 WELL #: 12H RRCID -> 277970 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 18502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	70	-0-	-209	-0-	1	1	68	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	1	1	0			-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	X	309	-0-	-141	-0-	4	1	301	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	465	X	360	-0-	-105	-0-	6	1	351	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 511H RRCID -> 278024 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4	-0-	4	161	3	1	1	3	Y	-0-					-0-
02	161	N	-0-	-0-	-161	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 508H RRCID -> 278025 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DEBILL 01 WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	832	-0-	-67	-0-	124	1	646	2	N	56	56	0	-0-
							62	9							
02	812	X	743	-0-	-69	-0-	129	1	556	3	N	53	53	0	-0-
							58	9							
03	899	X	740	-0-	-159	-0-	121	1	560	3	Y	54	54	0	-0-
							59	9							
04	690	X	353	-0-	-337	-0-	35	1	229	3	Y	81	81	0	-0-
							89	9							
05	837	X	36	-0-	-801	-0-	14	3	22	9	Y	20	20	0	-0-
06	810	X	430	-0-	-380	-0-	36	1	256	3	Y	125	125	0	-0-
							138	9							
07	837	X	162	-0-	-675	-0-	15	1	103	3	Y	40	40	0	-0-
							44	9							
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	211	1	1264	3	Y	100	100	0	-0-
							110	9							
10	3100	N	4700	-0-	1600	1600	796	1	3738	3	Y	151	151	0	-0-
							166	9							
*11	1886	N	286	-0-	-1600	-0-	28	1	191	3	Y	61	61	0	-0-
							67	9							
12	1147	N	123	-0-	-1024	-0-	9	1	71	3	Y	39	39	0	-0-
							43	9							

TOTAL GAS PROD: 10,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 790

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 10H RRCID -> 278174 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483

01	T. A.		43	-0-	43	43	28	1	1	3	Y	9	9	0	-0-
							4	4	10	9					
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		3	-0-	3	46	3	1			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		251	-0-	251	297	178	1	27	3	Y	7	7	0	-0-
							38	4	8	9					
06	297	X	-0-	-0-	-297	-0-					Y	-0-			-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278187 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	506	1	6203	3	Y	9	13	0	1
							81	4	10	9					
02	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	1190	1	4729	3	Y	30	23	0	8
							125	4	33	9					
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	1470	1	3617	3	Y	1	9	0	-0-
							85	4	1	9					
04	5820	X	2488	-0-	-3332	-0-	927	1	1440	3	Y	11	8	0	3
							109	4	12	9					
05	6014	X	4894	-0-	-1120	-0-	667	1	3948	3	Y	105	67	0	41
							163	4	116	9					
06	5820	X	1983	-0-	-3837	-0-	411	1	1268	3	Y	116	94	0	63
							176	4	128	9					
07	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	749	1	6159	3	Y	168	170	0	61
							108	4	185	9					
08	DLQ G-10		1183	-0-	1183	1183	132	1	1001	3	Y	31	79	0	13
							16	4	34	9					
09	DLQ G-10		3702	-0-	3702	4885	334	1	3255	3	Y	52	44	0	21
							56	4	57	9					
10	DLQ G-10		10388	-0-	10388	15273	791	1	9368	3	Y	142	114	0	49
							73	4	156	9					
11	25226	X	9953	-0-	-15273	-0-	830	1	8564	3	Y	438	344	0	143
							77	4	482	9					
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	312	1	2595	3	Y	146	235	0	54
							21	4	161	9					

TOTAL GAS PROD: 62,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,249

NITSCH UNIT A WELL #: 310H RRCID -> 278188 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	1359	1	10259	3	Y	586	586	0	46
							219	4	645	9					
02	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	1694	1	9533	3	Y	606	488	0	164
							178	4	667	9					
03	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	2513	1	14306	3	Y	779	757	0	186
							145	4	857	9					
04	15142	X	15142	-0-	-0-	-0-	1937	1	12215	3	Y	694	681	0	199
							227	4	763	9					
05	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	1328	1	12244	3	Y	432	461	0	170
							325	4	475	9					
06	17250	X	16517	-0-	-733	-0-	1725	1	13516	3	Y	486	391	0	265
							741	4	535	9					
07	17825	X	13644	-0-	-4181	-0-	1250	1	11842	3	Y	338	480	0	123
							180	4	372	9					
08	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	1478	1	14214	3	Y	819	603	0	339
							183	4	901	9					
09	16530	X	13680	-0-	-2850	-0-	1238	1	11702	3	Y	485	629	0	195
							206	4	534	9					
10	17081	X	183	-0-	-16898	-0-	103	1	47	3	Y	21	209	0	7
							10	4	23	9					
11	16530	X	5715	-0-	-10815	-0-	1107	1	4479	3	Y	24	23	0	8
							103	4	26	9					
12	16771	X	12292	-0-	-4479	-0-	1722	1	10417	3	Y	32	28	0	12
							118	4	35	9					

TOTAL GAS PROD: 150,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,302

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 313H RRCID -> 278190 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	402	-0-	-466	-0-	320	1	21	3	Y	8	8	0			1
							52	4	9	9							
02	861	X	861	-0-	-0-	-0-	737	1	9	3	Y	34	26	0			9
							78	4	37	9							
03	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1037	1	19	3	Y	76	67	0			18
							60	4	84	9							
04	1080	X	1064	-0-	-16	-0-	905	1	6	3	Y	43	49	0			12
							106	4	47	9							
05	961	X	725	-0-	-236	-0-	490	1	28	3	Y	79	60	0			31
							120	4	87	9							
06	1170	X	418	-0-	-752	-0-	289	1	5	3	Y	-0-	31	0			-0-
							124	4									
07	1209	X	203	-0-	-1006	-0-	147	1	12	3	Y	21	13	0			8
							21	4	23	9							
08	120	X	120	-0-	-0-	-0-	26	1	91	3	Y	-0-	8	0			-0-
							3	4									
09	1050	X	388	-0-	-662	-0-	248	1	41	4	Y	90	54	0			36
							99	9									
10	713	X	413	-0-	-300	-0-	265	1	25	4	Y	112	109	0			39
							123	9									
11	555	X	555	-0-	-0-	-0-	461	1	43	4	Y	46	70	0			15
							51	9									
12	403	X	94	-0-	-309	-0-	28	1	64	3	Y	-0-	15	0			-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

NITSCH UNIT A WELL #: 509H RRCID -> 278192 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-	1	0			-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	157	1	1	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	328	3	Y	12	5	0			7
							12	4	13	9							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	267	1	25	4	Y	9	6	0			3
							10	9									
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	99	1	7	4	Y	5	6	0			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 971 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WARNER 01 WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	626	-0-	-707	-0-	49	1	375	2	N	184	184	0			-0-
							202	9									
02	980	X	263	-0-	-717	-0-	6	1	42	3	N	195	195	0			-0-
							215	9									
03	1023	X	268	-0-	-755	-0-	23	1	145	3	Y	91	91	0			-0-
							100	9									
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	5	5	0			-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1	1	0			-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

WARNER 01 WELL #: 09H RRCID -> 278194 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1092	-0-	-861	-0-	79	1	611	2	N	365	365	0			-0-
							402	9									
02	1764	X	418	-0-	-1346	-0-	8	1	57	3	N	321	321	0			-0-
							353	9									
03	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	128	1	1132	3	Y	288	288	0			-0-
							317	9									
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	449	1	3212	3	Y	181	181	0			-0-
							199	9									
05	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	210	1	1401	3	Y	306	306	0			-0-
							337	9									
06	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	119	1	1029	3	Y	262	262	0			-0-
							288	9									
07	3844	X	1320	-0-	-2524	-0-	104	1	891	3	Y	295	295	0			-0-
							325	9									
08	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	144	1	1054	3	Y	311	311	0			-0-
							342	9									
09	3780	X	1536	-0-	-2244	-0-	152	1	988	3	Y	360	360	0			-0-
							396	9									
10	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	1202	1	9669	3	Y	348	348	0			-0-
							383	9									
*11	1500	X	1251	-0-	-249	-0-	113	1	755	3	Y	348	348	0			-0-
							383	9									
12	1581	X	1418	-0-	-163	-0-	123	1	879	3	Y	378	378	0			-0-
							416	9									

TOTAL GAS PROD: 28,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,763

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WARNER 01 WELL #: 11H RRCID -> 278295 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	526	-0-	-94	-0-	16	1	235	2	N	250	250	0			-0-
							275	9									
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	160	160	0			-0-
							176	9									
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	547	3	257	9	Y	234	234	0			-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	9	1	389	3	Y	223	223	0			-0-
							245	9									
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	Y	195	195	0			-0-
							215	9									
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	38	1	349	3	Y	167	167	0			-0-
							184	9									
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	37	1	340	3	Y	161	161	0			-0-
							177	9									
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	286	3	Y	146	146	0			-0-
							161	9									
09	570	N	515	-0-	-55	-0-	58	1	379	3	Y	71	71	0			-0-
							78	9									
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	112	1	939	3	Y	168	168	0			-0-
							185	9									
*11	480	N	268	-0-	-212	-0-	4	1	84	3	Y	164	164	0			-0-
							180	9									
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	86	1	554	3	Y	195	195	0			-0-
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 7,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,134

WARNER 01 WELL #: 06H RRCID -> 278298 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	208	1	1555	2	N	535	534	0	1	1	-0-
							589	9									
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	245	1	1691	3	N	514	514	0			-0-
							565	9									
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	387	1	2448	3	Y	662	662	0			-0-
							728	9									
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	388	1	2663	3	Y	736	736	0			-0-
							810	9									
05	2759	X	548	-0-	-2211	-0-	41	1	320	3	Y	170	170	0			-0-
							187	9									
06	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	660	1	5656	3	Y	677	677	0			-0-
							745	9									
07	4216	X	2908	-0-	-1308	-0-	241	1	2070	3	Y	543	543	0			-0-
							597	9									
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	300	1	2216	3	Y	612	612	0			-0-
							673	9									
09	7050	X	3720	-0-	-3330	-0-	400	1	2605	3	Y	650	650	0			-0-
							715	9									
10	7285	X	2389	-0-	-4896	-0-	179	1	1544	3	Y	605	605	0			-0-
							666	9									
*11	7050	X	3608	-0-	-3442	-0-	410	1	2648	3	Y	500	500	0			-0-
							550	9									
12	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	876	1	5866	3	Y	603	603	0			-0-
							663	9									

TOTAL GAS PROD: 43,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,807

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WARNER 01 WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	306	1	2129	2	N	397	396	0	1	1	-0-
							437	9									
02	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	199	1	1377	3	N	379	379	0			-0-
							417	9									
03	3038	X	1705	-0-	-1333	-0-	178	1	1127	3	Y	364	364	0			-0-
							400	9									
04	2940	X	2343	-0-	-597	-0-	233	1	1598	3	Y	465	465	0			-0-
							512	9									
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	406	1	2730	3	Y	502	502	0			-0-
							552	9									
06	2790	X	577	-0-	-2213	-0-	39	1	348	3	Y	173	173	0			-0-
							190	9									
07	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	292	1	2420	3	Y	-0-					-0-
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	345	1	2523	3	Y	556	556	0			-0-
							612	9									
09	3600	X	1861	-0-	-1739	-0-	188	1	1233	3	Y	400	400	0			-0-
							440	9									
10	3720	X	1938	-0-	-1782	-0-	152	1	1289	3	Y	452	452	0			-0-
							497	9									
*11	3360	X	2469	-0-	-891	-0-	264	1	1728	3	Y	434	434	0			-0-
							477	9									
12	3472	X	1982	-0-	-1490	-0-	188	1	1337	3	Y	415	415	0			-0-
							457	9									

TOTAL GAS PROD: 27,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,537

WARNER 01 WELL #: 05H RRCID -> 278300 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4827	-0-	-722	-0-	543	1	3765	2	N	472	470	0	2	1	-0-
							519	9									
02	4816	X	2536	-0-	-2280	-0-	314	1	2167	3	N	50	50	0			-0-
							55	9									
03	4960	X	815	-0-	-4145	-0-	108	1	699	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	6900	X	621	-0-	-6279	-0-	50	1	468	3	Y	94	94	0			-0-
							103	9									
05	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	1	1	0			-0-
06	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	655	1	5603	3	Y	497	497	0			-0-
							547	9									
07	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	487	1	4123	3	Y	490	490	0			-0-
							539	9									
08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	483	1	3520	3	Y	482	482	0			-0-
							530	9									
09	6810	X	4022	-0-	-2788	-0-	473	1	3057	3	Y	447	447	0			-0-
							492	9									
10	7037	X	3724	-0-	-3313	-0-	347	1	2881	3	Y	451	451	0			-0-
							496	9									
*11	6810	X	3768	-0-	-3042	-0-	439	1	2844	3	Y	441	441	0			-0-
							485	9									
12	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	1062	1	6889	3	Y	392	392	0			-0-
							431	9									

TOTAL GAS PROD: 45,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,824

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHOATE 01 WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3164	-0-		-91	-0-	21	1	2656	2	N	443	442	0	1	1	-0-
								487	9									
02	2940	X	1609	-0-		-1331	-0-	12	1	1305	3	N	265	265	0			-0-
								292	9									
03	3131	X	2593	-0-		-538	-0-	16	1	2080	3	Y	452	452	0			-0-
								497	9									
04	2796	X	2796	-0-		-0-	-0-	39	1	2691	3	Y	60	60	0			-0-
								66	9									
05	5494	X	5494	-0-		-0-	-0-	88	1	5155	3	Y	228	228	0			-0-
								251	9									
06	7965	X	7965	-0-		-0-	-0-	144	1	7492	3	Y	299	299	0			-0-
								329	9									
07	2883	X	569	-0-		-2314	-0-	75	3	494	9	Y	449	449	0			-0-
08	539	X	539	-0-		-0-	-0-	63	3	476	9	Y	433	433	0			-0-
09	7980	X	461	-0-		-7519	-0-	56	3	405	9	Y	368	368	0			-0-
10	8246	X	471	-0-		-7775	-0-	75	3	396	9	Y	360	360	0			-0-
*11	7980	X	509	-0-		-7471	-0-	112	3	397	9	Y	361	361	0			-0-
12	558	X	-0-	-0-		-558	-0-					Y	489	489	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,207

CHOATE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3497	-0-		397	397	25	1	3000	2	N	429	427	0	2	1	-0-
								472	9									
02	3626	X	3229	-0-		-397	-0-	26	1	2770	3	N	394	394	0			-0-
								433	9									
03	10571	X	3584	-0-		-6987	-0-	40	1	3083	3	Y	419	419	0			-0-
								461	9									
04	10230	X	6034	-0-		-4196	-0-	68	1	5388	3	Y	525	525	0			-0-
								578	9									
05	7502	X	2848	-0-		-4654	-0-	32	1	2110	3	Y	642	642	0			-0-
								706	9									
06	3630	X	606	-0-		-3024	-0-	86	3	520	9	Y	473	473	0			-0-
07	18538	X	3266	-0-		-15272	-0-	60	1	2608	3	Y	544	544	0			-0-
								598	9									
08	5141	X	5141	-0-		-0-	-0-	134	1	4542	3	Y	423	423	0			-0-
								465	9									
09	5550	X	5068	-0-		-482	-0-	128	1	4120	3	Y	745	745	0			-0-
								820	9									
10	4593	X	4593	-0-		-0-	-0-	126	1	3614	3	Y	775	775	0			-0-
								853	9									
*11	4980	X	4549	-0-		-431	-0-	135	1	3729	3	Y	623	623	0			-0-
								685	9									
12	5239	X	4601	-0-		-638	-0-	160	1	3802	3	Y	581	581	0			-0-
								639	9									

TOTAL GAS PROD: 47,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,573

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHOATE 01 WELL #: 08H RRCID -> 278304 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1683	-0-	-735	-0-	8	1	1272	2	N	366	365	0	1	1	-0-
							403	9									
02	2016	X	1241	-0-	-775	-0-	8	1	880	3	N	321	321	0			-0-
							353	9									
03	2232	X	533	-0-	-1699	-0-	3	1	264	3	Y	242	242	0			-0-
							266	9									
04	2250	X	1100	-0-	-1150	-0-	4	1	770	3	Y	296	296	0			-0-
							326	9									
05	2325	X	1221	-0-	-1104	-0-	15	1	983	3	Y	203	203	0			-0-
							223	9									
06	1620	X	1334	-0-	-286	-0-	22	1	1144	3	Y	153	153	0			-0-
							168	9									
07	3689	X	931	-0-	-2758	-0-	17	1	747	3	Y	152	152	0			-0-
							167	9									
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
09	1320	N	65	-0-	-1255	-0-	2	1	60	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	930	N	167	-0-	-763	-0-	6	1	159	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,767

CHOATE 01 WELL #: 09H RRCID -> 278305 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2203	-0-	-29	-0-	13	1	1790	2	N	364	363	0	1	1	-0-
							400	9									
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	19	1	2092	3	N	323	323	0			-0-
							355	9									
03	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	18	1	2139	3	Y	390	390	0			-0-
							429	9									
04	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	87	1	6009	3	Y	242	242	0			-0-
							266	9									
05	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	142	1	8338	3	Y	310	310	0			-0-
							341	9									
06	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	112	1	5844	3	Y	248	248	0			-0-
							273	9									
07	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	321	1	13431	3	Y	427	427	0			-0-
							470	9									
08	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	57	1	1945	3	Y	397	397	0			-0-
							437	9									
09	8580	X	2663	-0-	-5917	-0-	65	1	2096	3	Y	456	456	0			-0-
							502	9									
10	11470	X	2628	-0-	-8842	-0-	70	1	2009	3	Y	499	499	0			-0-
							549	9									
*11	11100	X	2436	-0-	-8664	-0-	66	1	1865	3	Y	459	459	0			-0-
							505	9									
12	11470	X	2220	-0-	-9250	-0-	74	1	1639	3	Y	461	461	0			-0-
							507	9									

TOTAL GAS PROD: 55,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,576

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHOATE 01 WELL #: 10H RRCID -> 278306 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3614	-0-	-664	-0-	23	1	2846	2	N	677	675	0	2	1	-0-
							745	9									
02	3864	X	2256	-0-	-1608	-0-	16	1	1742	3	N	453	453	0			-0-
							498	9									
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	31	1	3409	3	Y	584	584	0			-0-
							642	9									
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	31	1	2142	3	Y	615	615	0			-0-
							677	9									
05	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	55	1	3507	3	Y	819	819	0			-0-
							901	9									
06	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	63	1	3328	3	Y	573	573	0			-0-
							630	9									
07	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	83	1	3549	3	Y	557	557	0			-0-
							613	9									
08	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	112	1	3811	3	Y	564	564	0			-0-
							620	9									
09	4350	X	4075	-0-	-275	-0-	105	1	3345	3	Y	568	568	0			-0-
							625	9									
10	4495	X	4106	-0-	-389	-0-	116	1	3285	3	Y	641	641	0			-0-
							705	9									
*11	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	132	1	3679	3	Y	842	842	0			-0-
							926	9									
12	4557	X	4258	-0-	-299	-0-	137	1	3054	3	Y	970	970	0			-0-
							1067	9									

TOTAL GAS PROD: 47,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,863

CHOATE 01 WELL #: 11H RRCID -> 278308 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHOATE 01 WELL #: 13H RRCID -> 278309 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	2383	-0-	-2298	-0-	16	1	1974	2	N	357	356	0	1	1	-0-
							393	9									
02	3864	X	2479	-0-	-1385	-0-	19	1	2031	3	N	390	390	0			-0-
							429	9									
03	8246	X	1666	-0-	-6580	-0-	17	1	1327	3	Y	293	293	0			-0-
							322	9									
04	7980	X	2044	-0-	-5936	-0-	25	1	1752	3	Y	243	243	0			-0-
							267	9									
05	4309	X	10	-0-	-4299	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,284

WARNER 01 WELL #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	674	1	4482	2	N	226	223	0	3	1	-0-
							249	9									
02	2968	X	1946	-0-	-1022	-0-	223	1	1543	3	N	164	164	0			-0-
							180	9									
03	6324	X	1895	-0-	-4429	-0-	245	1	1548	3	Y	93	93	0			-0-
							102	9									
04	6600	X	2060	-0-	-4540	-0-	244	1	1678	3	Y	125	125	0			-0-
							138	9									
05	6820	X	1830	-0-	-4990	-0-	224	1	1467	3	Y	126	126	0			-0-
							139	9									
06	5220	X	1254	-0-	-3966	-0-	117	1	1002	3	Y	123	123	0			-0-
							135	9									
07	2170	X	1275	-0-	-895	-0-	123	1	1036	3	Y	105	105	0			-0-
							116	9									
08	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	120	1	878	3	Y	139	139	0			-0-
							153	9									
09	2100	X	1273	-0-	-827	-0-	143	1	931	3	Y	181	181	0			-0-
							199	9									
10	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	783	1	6309	3	Y	195	195	0			-0-
							215	9									
*11	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	228	1	1485	3	Y	292	292	0			-0-
							321	9									
12	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	181	1	1268	3	Y	287	287	0			-0-
							316	9									

TOTAL GAS PROD: 29,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,056

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 512H RRCID -> 278347 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	1215	-0-	-4086	-0-	480	1	3	3	Y	595	578	0			46
							77	4	655	9							
02	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	500	1	53	4	Y	649	520	0			175
							714	9									
03	3751	X	1010	-0-	-2741	-0-	490	1	1	3	Y	446	515	0			106
							28	4	491	9							
04	1650	X	1006	-0-	-644	-0-	523	1	1	3	Y	383	379	0			110
							61	4	421	9							
05	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	325	1	1141	3	Y	564	452	0			222
							79	4	620	9							
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	227	1	2722	3	Y	200	313	0			109
							97	4	220	9							
07	1395	X	1238	-0-	-157	-0-	87	1	1139	3	Y	-0-	109	0			-0-
							12	4									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3270	X	1174	-0-	-2096	-0-	148	1	948	3	Y	48	29	0			19
							25	4	53	9							
10	3379	X	583	-0-	-2796	-0-	380	1	142	3	Y	24	35	0			8
							35	4	26	9							
11	3270	X	474	-0-	-2796	-0-	411	1	38	4	Y	23	24	0			7
							25	9									
12	1240	X	156	-0-	-1084	-0-	146	1	10	4	Y	-0-	7	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,932

NITSCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 278348 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	725	-0-	-50	-0-	620	1	4	3	Y	1	12	0			-0-
							100	4	1	9							
02	541	X	541	-0-	-0-	-0-	396	1	1	3	Y	93	68	0			25
							42	4	102	9							
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	390	1	1	3	Y	-0-	25	0			-0-
							22	4									
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	345	1	40	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	309	1	2	3	Y	1	1	0			-0-
							76	4	1	9							
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	412	1	3	3	Y	-0-					-0-
							177	4									
07	217	N	85	-0-	-132	-0-	74	1	11	4	Y	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	547	1	3	3	Y	-0-					-0-
							68	4									
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	369	1	61	4	Y	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	342	1	32	4	Y	-0-					-0-
11	240	N	38	-0-	-202	-0-	35	1	3	4	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278349 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	3341	-0-	-4130	-0-	405	1	2626	3	Y	279	279	0	3
							3	4	307	9					
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	263	1	2237	3	Y	169	168	0	4
							3	4	186	9					
03	2635	X	2324	-0-	-311	-0-	269	1	1833	3	Y	196	198	0	2
							6	4	216	9					
04	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	273	1	2048	3	Y	213	211	0	4
							5	4	234	9					
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	347	1	2818	3	Y	359	359	0	4
							4	4	395	9					
06	2550	X	2064	-0-	-486	-0-	287	1	1542	3	Y	206	206	0	4
							8	4	227	9					
*07	2635	X	878	-0-	-1757	-0-	268	1	430	3	Y	160	161	0	3
							4	4	176	9					
*08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	338	1	3166	3	Y	406	402	0	7
							6	4	447	9					
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	286	1	2882	3	Y	432	432	0	7
							4	4	475	9					
10	3565	X	2685	-0-	-880	-0-	288	1	2056	3	Y	302	303	0	6
							9	4	332	9					
11	3840	X	1797	-0-	-2043	-0-	220	1	1174	3	Y	363	361	0	8
							4	4	399	9					
12	3968	X	2799	-0-	-1169	-0-	225	1	2191	3	Y	342	344	0	6
							7	4	376	9					

TOTAL GAS PROD: 32,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,427

EASLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278350 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	841	-0-	-11249	-0-	719	1	3	3	Y	104	107	0	1
							5	4	114	9					
02	286	X	286	-0-	-0-	-0-	238	1	1	3	Y	40	40	0	1
							3	4	44	9					
03	42284	X	391	-0-	-41893	-0-	365	1	1	3	Y	16	17	0	-0-
							7	4	18	9					
04	15810	X	249	-0-	-15561	-0-	215	1	1	3	Y	26	26	0	-0-
							4	4	29	9					
05	1209	X	505	-0-	-704	-0-	481	1	1	3	Y	17	17	0	-0-
							4	4	19	9					
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 278457 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	825	-0-	-4817	-0-	27	1	150	3	Y	580	482	0		121
							10	4	638	9						
02	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	271	1	4603	3	Y	962	750	0		333
							69	4	1058	9						
03	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	395	1	6507	3	Y	1139	1267	0		205
							213	4	1253	9						
04	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	401	1	6277	3	Y	1247	1146	0		306
							62	4	1372	9						
05	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	432	1	6796	3	Y	1165	1231	0		240
							110	4	1282	9						
06	8100	X	7953	-0-	-147	-0-	496	1	6098	3	Y	1152	1085	0		307
							92	4	1267	9						
*07	8370	X	7317	-0-	-1053	-0-	480	1	5681	3	Y	983	1056	0		234
							75	4	1081	9						
08	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	424	1	5842	3	Y	730	779	0		181
							40	4	803	9						
09	8340	X	4924	-0-	-3416	-0-	392	1	3870	3	Y	544	583	0		142
							64	4	598	9						
10	8618	X	5295	-0-	-3323	-0-	828	1	3723	3	Y	633	633	0		142
							48	4	696	9						
11	7950	X	4045	-0-	-3905	-0-	728	1	2831	3	Y	420	462	0		100
							24	4	462	9						
12	7285	X	4536	-0-	-2749	-0-	920	1	3079	3	Y	470	477	0		93
							20	4	517	9						

TOTAL GAS PROD: 73,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,025

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 278461 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1832	2	165	9	N	150	125	0	25 1	-0-
02	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1602	3	187	9	N	170	170	0		-0-
03	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1418	3	184	9	Y	167	167	0		-0-
04	2640	X	1495	-0-	-1145	-0-	1328	3	167	9	Y	152	152	0		-0-
05	2728	X	150	-0-	-2578	-0-	141	3	9	9	Y	8	8	0		-0-
06	1920	X	1041	-0-	-879	-0-	916	3	125	9	Y	114	114	0		-0-
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2627	3	354	9	Y	322	322	0		-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	535	3	77	9	Y	70	70	0		-0-
09	1050	N	77	-0-	-973	-0-	64	3	13	9	Y	12	12	0		-0-
10	3100	N	3272	-0-	172	172	2933	3	339	9	Y	308	308	0		-0-
11	600	N	53	-0-	-547	-0-	41	3	12	9	Y	11	11	0		-0-
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1677	3	166	9	Y	151	151	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,635

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	3952	2	591	9	N	537	483	0	54 1	-0-
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3140	3	502	9	N	456	456	0		-0-
03	3906	X	3779	-0-	-127	-0-	3264	3	515	9	Y	468	468	0		-0-
04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2572	3	402	9	Y	365	365	0		-0-
05	4557	X	13	-0-	-4544	-0-	13	3			Y	-0-				-0-
06	4410	X	3015	-0-	-1395	-0-	2616	3	399	9	Y	363	363	0		-0-
07	4030	X	1026	-0-	-3004	-0-	898	3	128	9	Y	116	116	0		-0-
08	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2176	3	393	9	Y	357	357	0		-0-
09	3030	X	4	-0-	-3026	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	2870	3	512	9	Y	465	465	0		-0-
*11	3030	X	1079	-0-	-1951	-0-	905	3	174	9	Y	158	158	0		-0-
12	2573	X	2202	-0-	-371	-0-	1847	3	355	9	Y	323	323	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 28,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,608

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHOATE 01 WELL #: 12H RRCID -> 278464 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2079	-0-	-1703	-0-	12	1	1586	2	N	437	436	0	1	1	-0-
							481	9									
02	3416	X	204	-0-	-3212	-0-	50	3	154	9	N	140	140	0			-0-
03	5208	X	2262	-0-	-2946	-0-	23	1	1790	3	Y	408	408	0			-0-
							449	9									
04	5040	X	832	-0-	-4208	-0-	4	1	556	3	Y	247	247	0			-0-
							272	9									
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	41	1	2558	3	Y	519	519	0			-0-
							571	9									
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	47	1	2485	3	Y	409	409	0			-0-
							450	9									
07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	66	1	2815	3	Y	474	474	0			-0-
							521	9									
08	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	43	1	1469	3	Y	245	245	0			-0-
							270	9									
09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	82	1	2648	3	Y	506	506	0			-0-
							557	9									
10	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	88	1	2501	3	Y	530	530	0			-0-
							583	9									
*11	3300	X	874	-0-	-2426	-0-	21	1	616	3	Y	215	215	0			-0-
							237	9									
12	3410	X	2727	-0-	-683	-0-	88	1	2134	3	Y	459	459	0			-0-
							505	9									

TOTAL GAS PROD: 26,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,589

MOBIL UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 278587 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2891	-0-	-1294	-0-	604	1	2001	3	Y	246	236	0			16
							15	4	271	9							
02	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	391	1	1610	3	Y	125	136	0			5
							9	4	138	9							
03	3162	X	2540	-0-	-622	-0-	363	1	2067	3	Y	91	93	0			3
							10	4	100	9							
04	2790	X	1639	-0-	-1151	-0-	308	1	1180	3	Y	132	131	0			4
							6	4	145	9							
05	2883	X	1542	-0-	-1341	-0-	351	1	1025	3	Y	139	138	0			5
							13	4	153	9							
06	2790	X	1087	-0-	-1703	-0-	318	1	633	3	Y	114	116	0			3
							11	4	125	9							
*07	2542	X	1246	-0-	-1296	-0-	342	1	756	3	Y	125	127	0			1
							10	4	138	9							
*08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	314	1	919	3	Y	127	126	0			2
							9	4	140	9							
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	298	1	1136	3	Y	179	179	0			2
							6	4	197	9							
10	1271	N	1032	-0-	-239	-0-	319	1	634	3	Y	68	70	0			-0-
							4	4	75	9							
11	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	153	1	1017	3	Y	84	83	0			1
							3	4	92	9							
12	1705	N	1546	-0-	-159	-0-	190	1	1291	3	Y	57	58	0			-0-
							2	4	63	9							

TOTAL GAS PROD: 19,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,487

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 278588 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	149	-0-	-2238	-0-	23	1	70	3	Y	50	47	0			3
							1	4	55	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	176	1	1705	3	Y	741	736	0			5
							3	4	815	9							
11	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	372	1	3016	3	Y	939	936	0			8
							8	4	1033	9							
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	379	1	2407	3	Y	239	245	0			2
							5	4	263	9							

TOTAL GAS PROD: 10,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,969

WARNER 01 WELL #: 07H RRCID -> 278591 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	378	1	2765	2	N	574	572	0	2	1	-0-
							631	9									
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	339	1	2339	3	N	440	440	0			-0-
							484	9									
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	380	1	3486	3	Y	474	474	0			-0-
							521	9									
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	366	1	3262	3	Y	526	526	0			-0-
							579	9									
05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	561	1	3787	3	Y	495	495	0			-0-
							545	9									
06	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	662	1	5678	3	Y	546	546	0			-0-
							601	9									
07	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	480	1	4085	3	Y	554	554	0			-0-
							609	9									
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	303	1	2238	3	Y	436	436	0			-0-
							480	9									
09	6930	X	3061	-0-	-3869	-0-	337	1	2211	3	Y	466	466	0			-0-
							513	9									
10	7161	X	2806	-0-	-4355	-0-	244	1	2065	3	Y	452	452	0			-0-
							497	9									
*11	6930	X	4490	-0-	-2440	-0-	534	1	3449	3	Y	461	461	0			-0-
							507	9									
12	5177	X	1696	-0-	-3481	-0-	195	1	1266	3	Y	214	214	0			-0-
							235	9									

TOTAL GAS PROD: 47,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,638

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHOATE 01 WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1582	-0-	-309	-0-	8	1	1125	2	N	408	407	0	1	1	-0-
							449	9									
02	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	7	1	791	3	N	332	332	0			-0-
							365	9									
03	6231	X	3594	-0-	-2637	-0-	25	1	2819	3	Y	682	682	0			-0-
							750	9									
04	6030	X	2366	-0-	-3664	-0-	24	1	1685	3	Y	597	597	0			-0-
							657	9									
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	43	1	2684	3	Y	702	702	0			-0-
							772	9									
06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	51	1	2715	3	Y	763	763	0			-0-
							839	9									
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	53	1	2259	3	Y	656	656	0			-0-
							722	9									
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	78	1	2683	3	Y	713	713	0			-0-
							784	9									
09	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	89	1	2856	3	Y	752	752	0			-0-
							827	9									
10	3720	X	3444	-0-	-276	-0-	91	1	2583	3	Y	700	700	0			-0-
							770	9									
*11	3600	X	3161	-0-	-439	-0-	81	1	2273	3	Y	734	734	0			-0-
							807	9									
12	3906	X	3148	-0-	-758	-0-	94	1	2100	3	Y	867	867	0			-0-
							954	9									

TOTAL GAS PROD: 35,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,906

MOBIL UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 278717 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	414	1	2707	3	Y	377	362	0			25
							10	4	415	9							
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	276	1	2464	3	Y	262	276	0			11
							6	4	288	9							
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	345	1	3225	3	Y	255	257	0			9
							9	4	281	9							
04	3420	X	2383	-0-	-1037	-0-	317	1	1781	3	Y	254	256	0			7
							6	4	279	9							
05	3534	X	1849	-0-	-1685	-0-	524	1	1031	3	Y	250	248	0			9
							19	4	275	9							
06	3750	X	1327	-0-	-2423	-0-	318	1	802	3	Y	177	182	0			4
							12	4	195	9							
*07	3875	X	1629	-0-	-2246	-0-	318	1	1051	3	Y	228	230	0			2
							9	4	251	9							
*08	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	292	1	886	3	Y	226	225	0			3
							8	4	249	9							
09	2370	X	1535	-0-	-835	-0-	289	1	1016	3	Y	204	205	0			2
							6	4	224	9							
10	1860	X	1487	-0-	-373	-0-	309	1	953	3	Y	201	202	0			1
							4	4	221	9							
11	1590	X	854	-0-	-736	-0-	176	1	517	3	Y	144	144	0			1
							3	4	158	9							
12	1643	X	1131	-0-	-512	-0-	162	1	799	3	Y	153	153	0			1
							2	4	168	9							

TOTAL GAS PROD: 24,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,731

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278772 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	1911	-0-	-4165	-0-	433	1	1195	3	Y	248	239	0			16
							10	4	273	9							
02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	518	1	1780	3	Y	329	332	0			13
							12	4	362	9							
03	7874	X	3152	-0-	-4722	-0-	928	1	1818	3	Y	347	347	0			13
							24	4	382	9							
04	7620	X	1143	-0-	-6477	-0-	292	1	721	3	Y	114	124	0			3
							5	4	125	9							
05	2945	X	1266	-0-	-1679	-0-	340	1	771	3	Y	130	128	0			5
							12	4	143	9							
06	3060	X	739	-0-	-2321	-0-	216	1	434	3	Y	74	77	0			2
							8	4	81	9							
*07	3162	X	1201	-0-	-1961	-0-	323	1	731	3	Y	125	126	0			1
							9	4	138	9							
*08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	454	1	2676	3	Y	199	197	0			3
							13	4	219	9							
09	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	341	1	793	3	Y	103	105	0			1
							7	4	113	9							
10	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	330	1	1386	3	Y	142	142	0			1
							4	4	156	9							
11	3270	X	548	-0-	-2722	-0-	269	1	164	3	Y	100	100	0			1
							5	4	110	9							
12	3379	X	1250	-0-	-2129	-0-	304	1	808	3	Y	123	123	0			1
							3	4	135	9							

TOTAL GAS PROD: 20,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,034

MAY UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 278783 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2390	-0-	-431	-0-	618	1	896	3	Y	792	776	0			26
							5	4	871	9							
02	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	751	1	408	3	Y	542	541	0	11	1	16
							9	4	596	9							
03	3069	X	1683	-0-	-1386	-0-	724	1	413	3	Y	493	498	0			11
							4	4	542	9							
04	2970	X	740	-0-	-2230	-0-	589	1	13	3	Y	115	123	0			3
							11	4	127	9							
05	2666	X	386	-0-	-2280	-0-	378	1	1	3	Y	3	6	0			-0-
							4	4	3	9							
06	2310	X	925	-0-	-1385	-0-	780	1	2	3	Y	125	121	0			4
							5	4	138	9							
*07	1953	X	1752	-0-	-201	-0-	769	1	105	3	Y	790	766	0			28
							9	4	869	9							
*08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	537	1	864	3	Y	713	712	0			29
							11	4	784	9							
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	481	1	311	3	Y	792	787	0			34
							3	4	871	9							
10	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	558	1	1616	3	Y	775	775	0			34
							5	4	853	9							
11	3000	N	3785	-0-	785	785	639	1	2440	3	Y	628	635	0			27
							15	4	691	9							
12	3100	N	3399	-0-	299	1084	616	1	2073	3	Y	640	636	0			31
							6	4	704	9							

TOTAL GAS PROD: 23,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,408

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 502H RRCID -> 278792 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	962	-0-	-495	-0-	550	1	209	3	Y	118	139	0			4
							73	4	130	9							
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	450	1	234	3	Y	106	106	0			4
							68	4	117	9							
03	1395	N	1046	-0-	-349	-0-	462	1	350	3	Y	154	152	0			6
							65	4	169	9							
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	457	1	307	3	Y	104	106	0			4
							64	4	114	9							
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	520	1	307	3	Y	106	106	0			4
							111	4	117	9							
06	1020	N	996	-0-	-24	-0-	503	1	292	3	Y	90	90	0			4
							102	4	99	9							
07	961	N	614	-0-	-347	-0-	506	1	20	3	Y	34	36	0			2
							51	4	37	9							
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	493	1	565	3	Y	99	96	0			5
							79	4	109	9							
09	990	N	628	-0-	-362	-0-	261	1	279	3	Y	60	62	0			3
							22	4	66	9							
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	485	1	98	4	Y	64	64	0			3
							70	9									
11	1200	N	720	-0-	-480	-0-	565	1	81	4	Y	67	67	0			3
							74	9									
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	692	1	3	3	Y	115	113	0			5
							86	4	127	9							

TOTAL GAS PROD: 10,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,117

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	3977	2	369	9	N	335	281	0	54	1	-0-
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3452	3	239	9	N	217	217	0			-0-
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3412	3	223	9	Y	203	203	0			-0-
04	4680	X	3351	-0-	-1329	-0-	3184	3	167	9	Y	152	152	0			-0-
05	4836	X	3976	-0-	-860	-0-	3843	3	133	9	Y	121	121	0			-0-
06	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4547	3	222	9	Y	202	202	0			-0-
07	4092	X	4067	-0-	-25	-0-	3951	3	116	9	Y	105	105	0			-0-
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3225	3	111	9	Y	101	101	0			-0-
09	4770	X	3813	-0-	-957	-0-	3812	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	8726	3	474	9	Y	431	431	0			-0-
*11	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	6629	3	476	9	Y	433	433	0			-0-
12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	3752	3	409	9	Y	372	372	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,673

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	917	1	417	3	Y	679	679	0			7
							7	4	747	9							
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	644	1	485	3	Y	497	493	0			11
							7	4	547	9							
03	1643	N	826	-0-	-817	-0-	447	1	28	3	Y	311	318	0			4
							9	4	342	9							
04	1590	N	826	-0-	-764	-0-	360	1	150	3	Y	282	281	0			5
							6	4	310	9							
05	1643	N	1367	-0-	-276	-0-	545	1	309	3	Y	463	462	0			6
							4	4	509	9							
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	291	1	471	3	Y	267	268	0			5
							6	4	294	9							
*07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	308	1	360	3	Y	231	232	0			4
							5	4	254	9							
*08	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	487	1	1031	3	Y	761	752	0			13
							7	4	837	9							
09	1320	X	158	-0-	-1162	-0-	44	1	74	3	Y	35	47	0			1
							1	4	39	9							
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	636	1	2504	3	Y	994	976	0			19
							19	4	1093	9							
11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	642	1	1552	3	Y	796	798	0			17
							10	4	876	9							
12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	654	1	1515	3	Y	646	652	0			11
							19	4	711	9							

TOTAL GAS PROD: 21,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,962

DAVIS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2311	-0-	-758	-0-	160	1	1693	2	N	416	415	0	1	1	-0-
							458	9									
02	2576	X	401	-0-	-2175	-0-	13	1	89	3	N	272	272	0			-0-
							299	9									
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	335	1	2626	3	Y	429	429	0			-0-
							472	9									
04	3360	X	2547	-0-	-813	-0-	112	1	1973	3	Y	420	420	0			-0-
							462	9									
05	3472	X	2496	-0-	-976	-0-	106	1	2012	3	Y	344	344	0			-0-
							378	9									
06	2610	X	937	-0-	-1673	-0-	42	1	663	3	Y	211	211	0			-0-
							232	9									
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	164	1	2384	3	Y	375	375	0			-0-
							413	9									
08	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	138	1	1930	3	Y	441	441	0			-0-
							485	9									
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	165	1	2280	3	Y	480	480	0			-0-
							528	9									
10	2976	X	2753	-0-	-223	-0-	163	1	2107	3	Y	439	439	0			-0-
							483	9									
*11	2880	X	1551	-0-	-1329	-0-	98	1	1204	3	Y	226	226	0			-0-
							249	9									
12	3069	X	909	-0-	-2160	-0-	43	1	607	3	Y	235	235	0			-0-
							259	9									

TOTAL GAS PROD: 25,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,288

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17401	X	1535	-0-	-15866	-0-	1334	2	201	9	N	183	165	0	18	1	-0-
02	212	X	212	-0-	-0-	-0-	197	3	15	9	N	14	14	0			-0-
03	100	X	100	-0-	-0-	-0-	97	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	676	X	676	-0-	-0-	-0-	622	3	54	9	Y	49	49	0			-0-
05	138	X	138	-0-	-0-	-0-	137	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
08	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	566	3	801	9	Y	728	728	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 978

HOLLMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278985 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669

01	3503	X	3315	-0-	-188	-0-	937	1	1993	3	Y	344	345	0			3
							7	4	378	9							
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	665	1	1882	3	Y	239	237	0			5
							8	4	263	9							
03	3565	X	1229	-0-	-2336	-0-	387	1	655	3	Y	163	166	0			2
							8	4	179	9							
04	3450	X	1656	-0-	-1794	-0-	269	1	1204	3	Y	162	161	0			3
							5	4	178	9							
05	3565	X	737	-0-	-2828	-0-	327	1	302	3	Y	95	97	0			1
							3	4	105	9							
06	3210	X	121	-0-	-3089	-0-	110	1	9	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
*07	3131	X	167	-0-	-2964	-0-	142	1	12	3	Y	10	10	0			-0-
							2	4	11	9							
*08	306	X	306	-0-	-0-	-0-	279	1	23	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	1650	X	117	-0-	-1533	-0-	51	1	24	3	Y	37	36	0			1
							1	4	41	9							
10	744	X	595	-0-	-149	-0-	428	1	1	3	Y	140	138	0			3
							12	4	154	9							
11	498	X	498	-0-	-0-	-0-	339	1	5	4	Y	140	140	0			3
							154	9									
12	310	X	283	-0-	-27	-0-	179	1	5	4	Y	90	91	0			2
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 11,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,420

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278992 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1744	-0-	1744	1744	609	1	664	3	Y	414	404	0			10
							16	4	455	9							
04	T. A.		1990	-0-	1990	3734	825	1	843	3	Y	279	281	0			8
							15	4	307	9							
05	T. A.		1514	-0-	1514	5248	751	1	538	3	Y	191	193	0			6
							15	4	210	9							
06	7228	X	1980	-0-	-5248	-0-	552	1	1158	3	Y	230	231	0			5
							17	4	253	9							
*07	2046	X	1544	-0-	-502	-0-	357	1	977	3	Y	184	186	0			3
							8	4	202	9							
*08	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	338	1	2211	3	Y	241	239	0			5
							8	4	265	9							
09	3000	N	4839	-0-	1839	1839	472	1	3942	3	Y	376	374	0			7
							11	4	414	9							
10	3100	N	3747	-0-	647	2486	367	1	2942	3	Y	389	386	0			10
							10	4	428	9							
11	3000	N	3978	-0-	978	3464	304	1	3301	3	Y	331	332	0			9
							9	4	364	9							
12	7681	X	4217	-0-	-3464	-0-	289	1	3584	3	Y	306	308	0			7
							7	4	337	9							

TOTAL GAS PROD: 28,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,941

DAVIS 01 WELL #: 05H RRCID -> 279018 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	128	1	1268	2	N	234	233	0	1	1	-0-
							257	9									
02	579	X	579	-0-	-0-	-0-	33	1	225	3	N	292	292	0			-0-
							321	9									
03	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	242	1	1664	3	Y	255	255	0			-0-
							281	9									
04	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	68	1	1447	3	Y	244	244	0			-0-
							268	9									
05	1705	X	1531	-0-	-174	-0-	67	1	1244	3	Y	200	200	0			-0-
							220	9									
06	1800	X	562	-0-	-1238	-0-	28	1	435	3	Y	90	90	0			-0-
							99	9									
07	1860	X	1814	-0-	-46	-0-	97	1	1409	3	Y	280	280	0			-0-
							308	9									
08	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	84	1	1166	3	Y	274	274	0			-0-
							301	9									
09	1620	X	1281	-0-	-339	-0-	70	1	968	3	Y	221	221	0			-0-
							243	9									
10	1829	X	1397	-0-	-432	-0-	80	1	1028	3	Y	263	263	0			-0-
							289	9									
*11	1770	X	1460	-0-	-310	-0-	89	1	1088	3	Y	257	257	0			-0-
							283	9									
12	1829	X	1417	-0-	-412	-0-	74	1	1042	3	Y	274	274	0			-0-
							301	9									

TOTAL GAS PROD: 17,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,884

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279559 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	362	1	3	4	Y	452	451	0	5
							497	9							
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	294	1	1	3	Y	357	354	0	8
							3	4	393	9					
03	775	N	723	-0-	-52	-0-	300	1	2	3	Y	377	380	0	5
							6	4	415	9					
04	840	N	617	-0-	-223	-0-	231	1	1	3	Y	346	345	0	6
							4	4	381	9					
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	306	1	1	3	Y	427	428	0	5
							2	4	470	9					
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	426	1	5	3	Y	720	711	0	14
							8	4	792	9					
*07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	494	1	6	3	Y	733	734	0	13
							7	4	806	9					
*08	792	X	792	-0-	-0-	-0-	280	1	4	4	Y	462	467	0	8
							508	9							
09	1230	X	886	-0-	-344	-0-	313	1	3	4	Y	518	517	0	9
							570	9							
10	1302	X	771	-0-	-531	-0-	267	1	8	4	Y	451	451	0	9
							496	9							
11	1260	X	705	-0-	-555	-0-	291	1	4	4	Y	373	374	0	8
							410	9							
12	1302	X	716	-0-	-586	-0-	321	1	9	4	Y	351	353	0	6
							386	9							

TOTAL GAS PROD: 10,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,567

MAY B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279630 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2003	-0-	-260	-0-	1188	1	389	3	Y	379	377	0	4
							9	4	417	9					
02	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	612	1	117	3	Y	875	860	0	19
							7	4	963	9					
03	2759	X	1143	-0-	-1616	-0-	746	1	34	3	Y	316	331	0	4
							15	4	348	9					
04	2670	X	1245	-0-	-1425	-0-	519	1	375	3	Y	311	309	0	6
							9	4	342	9					
05	2015	X	1279	-0-	-736	-0-	732	1	166	3	Y	342	344	0	4
							5	4	376	9					
06	1950	X	627	-0-	-1323	-0-	436	1	23	3	Y	145	146	0	3
							8	4	160	9					
*07	1891	X	1051	-0-	-840	-0-	605	1	33	3	Y	367	364	0	6
							9	4	404	9					
*08	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	610	1	167	3	Y	374	373	0	7
							9	4	411	9					
09	1260	X	1226	-0-	-34	-0-	639	1	72	3	Y	462	461	0	8
							7	4	508	9					
10	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	682	1	165	3	Y	400	400	0	8
							19	4	440	9					
11	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	754	1	361	3	Y	700	693	0	15
							11	4	770	9					
12	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	837	1	344	3	Y	1035	1032	0	18
							24	4	1139	9					

TOTAL GAS PROD: 17,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,706

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 9H RRCID -> 279729 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1606	-0-	-1463	-0-	1136	1	129	3	Y	285	273	0	19
							27	4	314	9					
02	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	670	1	658	3	Y	260	268	0	11
							16	4	286	9					
03	2294	X	1426	-0-	-868	-0-	651	1	529	3	Y	208	211	0	8
							17	4	229	9					
04	2100	X	1219	-0-	-881	-0-	582	1	425	3	Y	184	187	0	5
							10	4	202	9					
05	1798	X	1480	-0-	-318	-0-	623	1	598	3	Y	215	212	0	8
							22	4	237	9					
06	1740	X	1614	-0-	-126	-0-	629	1	719	3	Y	222	225	0	5
							22	4	244	9					
*07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	723	1	2074	3	Y	215	218	0	2
							21	4	237	9					
*08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	463	1	2021	3	Y	204	203	0	3
							13	4	224	9					
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	350	1	1618	3	Y	180	181	0	2
							8	4	198	9					
10	2759	N	1998	-0-	-761	-0-	400	1	1381	3	Y	193	194	0	1
							5	4	212	9					
11	2640	N	2025	-0-	-615	-0-	413	1	1367	3	Y	215	214	0	2
							8	4	237	9					
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	417	1	1641	3	Y	247	247	0	2
							5	4	272	9					

TOTAL GAS PROD: 23,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,628

KENNEDY WELL #: 320H RRCID -> 279836 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3317	-0-	-217	-0-	607	1	1594	3	Y	1001	959	0	66
							15	4	1101	9					
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	431	1	1580	3	Y	972	998	0	40
							10	4	1069	9					
03	3565	X	3313	-0-	-252	-0-	434	1	1681	3	Y	1079	1080	0	39
							11	4	1187	9					
04	3450	X	2974	-0-	-476	-0-	399	1	1569	3	Y	908	920	0	27
							7	4	999	9					
05	3472	X	3145	-0-	-327	-0-	438	1	1589	3	Y	1002	993	0	36
							16	4	1102	9					
06	3300	X	2538	-0-	-762	-0-	246	1	1323	3	Y	872	887	0	21
							10	4	959	9					
*07	3410	X	2332	-0-	-1078	-0-	417	1	929	3	Y	885	899	0	7
							12	4	974	9					
*08	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	372	1	1151	3	Y	483	484	0	6
							11	4	531	9					
09	3030	X	2265	-0-	-765	-0-	346	1	1496	3	Y	378	381	0	3
							7	4	416	9					
10	3131	X	2719	-0-	-412	-0-	403	1	1355	3	Y	869	866	0	6
							5	4	956	9					
11	2550	X	2029	-0-	-521	-0-	404	1	1143	3	Y	432	435	0	3
							7	4	475	9					
12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	407	1	1210	3	Y	725	722	0	6
							4	4	798	9					

TOTAL GAS PROD: 32,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,606

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 519H RRCID -> 279837 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	1546	-0-	-2980	-0-	837	1	393	3	Y	269	259	0			18
							20	4	296	9							
02	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	575	1	390	3	Y	171	182	0			7
							13	4	188	9							
03	1643	X	1225	-0-	-418	-0-	654	1	454	3	Y	91	95	0			3
							17	4	100	9							
04	1590	X	1137	-0-	-453	-0-	556	1	461	3	Y	100	100	0			3
							10	4	110	9							
05	1643	X	1432	-0-	-211	-0-	512	1	752	3	Y	136	134	0			5
							18	4	150	9							
06	1500	X	1201	-0-	-299	-0-	303	1	774	3	Y	103	105	0			3
							11	4	113	9							
*07	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	540	1	806	3	Y	149	151	0			1
							16	4	164	9							
*08	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	497	1	751	3	Y	124	123	0			2
							14	4	136	9							
09	1380	X	1229	-0-	-151	-0-	402	1	716	3	Y	94	95	0			1
							8	4	103	9							
10	1550	X	1091	-0-	-459	-0-	477	1	495	3	Y	104	104	0			1
							5	4	114	9							
11	1470	X	1116	-0-	-354	-0-	490	1	464	3	Y	139	139	0			1
							9	4	153	9							
12	1519	X	1064	-0-	-455	-0-	483	1	349	3	Y	206	205	0			2
							5	4	227	9							

TOTAL GAS PROD: 15,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,686

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 14H RRCID -> 279839 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2584	-0-	-1539	-0-	553	1	1587	3	Y	389	388	0			6
							16	4	428	9							
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	556	1	1918	3	Y	251	226	0	25	1	6
							16	4	276	9							
03	3131	X	2423	-0-	-708	-0-	622	1	1541	3	Y	222	223	0			5
							16	4	244	9							
04	3030	X	2179	-0-	-851	-0-	612	1	1281	3	Y	250	248	0			7
							11	4	275	9							
05	3131	X	2140	-0-	-991	-0-	625	1	1229	3	Y	248	247	0			8
							13	4	273	9							
06	3000	X	2792	-0-	-208	-0-	605	1	1803	3	Y	332	333	0			7
							19	4	365	9							
*07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	656	1	2309	3	Y	237	241	0			3
							15	4	261	9							
*08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	623	1	2250	3	Y	245	243	0			5
							15	4	270	9							
09	3180	X	2026	-0-	-1154	-0-	592	1	1221	3	Y	183	184	0			4
							12	4	201	9							
10	3255	X	3033	-0-	-222	-0-	708	1	2046	3	Y	238	236	0			6
							17	4	262	9							
11	3150	X	2993	-0-	-157	-0-	668	1	1738	3	Y	518	509	0			15
							17	4	570	9							
12	3255	X	2784	-0-	-471	-0-	680	1	1782	3	Y	280	289	0			6
							14	4	308	9							

TOTAL GAS PROD: 32,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,393

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	549	1	3777	3	Y	478	450	0	45
							8	4	526	9					
02	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	553	1	3300	3	Y	628	649	0	24
							12	4	691	9					
03	6417	X	4225	-0-	-2192	-0-	557	1	2822	3	Y	755	745	0	34
							15	4	831	9					
04	6210	X	4067	-0-	-2143	-0-	530	1	2698	3	Y	750	756	0	28
							14	4	825	9					
05	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	628	1	3915	3	Y	1034	1024	0	38
							25	4	1137	9					
06	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	634	1	4139	3	Y	1203	1187	0	54
							26	4	1323	9					
*07	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	585	1	4801	3	Y	1272	1271	0	55
							18	4	1399	9					
*08	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	448	1	6232	3	Y	1077	1086	0	46
							14	4	1185	9					
09	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	594	1	7913	3	Y	1173	1162	0	57
							13	4	1290	9					
10	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	671	1	7369	3	Y	843	861	0	39
							21	4	927	9					
11	6420	X	4607	-0-	-1813	-0-	674	1	3358	3	Y	482	499	0	22
							45	4	530	9					
12	6634	X	3662	-0-	-2972	-0-	511	1	2712	3	Y	331	339	0	14
							75	4	364	9					

TOTAL GAS PROD: 71,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,026

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	5085	-0-	-3533	-0-	998	1	3506	3	Y	521	521	0	5
							8	4	573	9					
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	574	1	2364	3	Y	277	276	0	6
							7	4	305	9					
03	11718	X	2795	-0-	-8923	-0-	538	1	1961	3	Y	259	262	0	3
							11	4	285	9					
04	6660	X	3657	-0-	-3003	-0-	411	1	2851	3	Y	353	350	0	6
							7	4	388	9					
05	5487	X	3661	-0-	-1826	-0-	539	1	2665	3	Y	411	412	0	5
							5	4	452	9					
06	4920	X	3068	-0-	-1852	-0-	493	1	2162	3	Y	364	362	0	7
							13	4	400	9					
*07	3782	X	3245	-0-	-537	-0-	543	1	2301	3	Y	356	357	0	6
							9	4	392	9					
*08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	533	1	2332	3	Y	344	344	0	6
							9	4	378	9					
09	3660	X	2953	-0-	-707	-0-	499	1	2106	3	Y	311	312	0	5
							6	4	342	9					
10	3658	X	1797	-0-	-1861	-0-	416	1	1178	3	Y	174	176	0	3
							12	4	191	9					
11	3180	X	211	-0-	-2969	-0-	208	1	3	4	Y	-0-	3	0	-0-
12	3286	X	201	-0-	-3085	-0-	195	1	6	4	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,370

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	885	1	37	3	Y	678	678	0			7
							7	4	746	9							
02	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	635	1	60	3	Y	673	666	0			14
							7	4	740	9							
03	2108	X	1229	-0-	-879	-0-	620	1	27	3	Y	518	526	0			6
							12	4	570	9							
04	2040	X	1165	-0-	-875	-0-	437	1	217	3	Y	458	456	0			8
							7	4	504	9							
05	1798	X	1281	-0-	-517	-0-	545	1	170	3	Y	511	513	0			6
							4	4	562	9							
06	1620	X	937	-0-	-683	-0-	388	1	182	3	Y	327	327	0			6
							7	4	360	9							
*07	1581	X	1163	-0-	-418	-0-	561	1	174	3	Y	382	381	0			7
							8	4	420	9							
*08	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	560	1	161	3	Y	372	372	0			7
							8	4	409	9							
09	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	546	1	483	3	Y	423	423	0			7
							6	4	465	9							
10	1271	X	1260	-0-	-11	-0-	555	1	248	3	Y	401	400	0			8
							16	4	441	9							
11	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	575	1	276	3	Y	778	769	0			17
							9	4	856	9							
12	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	588	1	281	3	Y	703	708	0			12
							17	4	773	9							

TOTAL GAS PROD: 16,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,224

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	7283	-0-	-2265	-0-	1208	1	5438	3	Y	570	568	0			6
							10	4	627	9							
02	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	806	1	4255	3	Y	291	291	0			6
							10	4	320	9							
03	10385	X	2948	-0-	-7437	-0-	536	1	2045	3	Y	324	326	0			4
							11	4	356	9							
04	7050	X	527	-0-	-6523	-0-	284	1	56	3	Y	165	166	0			3
							5	4	182	9							
05	7285	X	1518	-0-	-5767	-0-	498	1	702	3	Y	285	285	0			3
							4	4	314	9							
06	7050	X	1294	-0-	-5756	-0-	465	1	440	3	Y	345	342	0			6
							9	4	380	9							
*07	5983	X	4124	-0-	-1859	-0-	636	1	2984	3	Y	448	446	0			8
							11	4	493	9							
*08	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	865	1	7466	3	Y	573	571	0			10
							15	4	630	9							
09	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	744	1	5505	3	Y	413	416	0			7
							10	4	454	9							
10	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	725	1	5840	3	Y	363	363	0			7
							23	4	399	9							
11	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	585	1	5403	3	Y	289	290	0			6
							12	4	318	9							
12	5952	X	5524	-0-	-428	-0-	480	1	4756	3	Y	248	250	0			4
							15	4	273	9							

TOTAL GAS PROD: 57,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,314

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVIS 01 WELL #: 07H RRCID -> 280155 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	180	1	1665	2	N	170	169	0	1	1	-0-
							187	9									
02	897	X	897	-0-	-0-	-0-	97	1	651	3	N	135	135	0			-0-
							149	9									
03	1488	X	807	-0-	-681	-0-	54	1	557	3	Y	178	178	0			-0-
							196	9									
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	82	82	0			-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

FOSTER UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280185 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	698	1	5342	3	Y	374	351	0			35
							11	4	411	9							
02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	1045	1	3362	3	Y	229	255	0			9
							23	4	252	9							
03	7502	X	4788	-0-	-2714	-0-	668	1	3665	3	Y	397	388	0			18
							18	4	437	9							
04	7260	X	4876	-0-	-2384	-0-	633	1	3608	3	Y	562	559	0			21
							17	4	618	9							
05	6448	X	5034	-0-	-1414	-0-	679	1	3831	3	Y	452	456	0			17
							27	4	497	9							
06	6240	X	5130	-0-	-1110	-0-	686	1	4096	3	Y	291	295	0			13
							28	4	320	9							
*07	5177	X	5046	-0-	-131	-0-	603	1	4115	3	Y	282	283	0			12
							18	4	310	9							
*08	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	551	1	4280	3	Y	137	143	0			6
							17	4	151	9							
09	6030	X	4976	-0-	-1054	-0-	512	1	4339	3	Y	104	105	0			5
							11	4	114	9							
10	5301	X	5142	-0-	-159	-0-	587	1	4314	3	Y	203	199	0			9
							18	4	223	9							
11	5130	X	4181	-0-	-949	-0-	768	1	3114	3	Y	225	224	0			10
							51	4	248	9							
12	5146	X	3752	-0-	-1394	-0-	572	1	2901	3	Y	177	179	0			8
							84	4	195	9							

TOTAL GAS PROD: 59,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,433

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 13H RRCID -> 280250 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-						Y	-0-	3	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	3131	X	1978	-0-	-1153	-0-		416	1	1005	3	Y	499	493	0			6
								8	4	549	9							
04	1950	X	1179	-0-	-771	-0-		499	1	297	3	Y	341	341	0			6
								8	4	375	9							
05	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-		480	1	503	3	Y	348	350	0			4
								4	4	383	9							
06	1920	X	781	-0-	-1139	-0-		392	1	115	3	Y	243	242	0			5
								7	4	267	9							
*07	1984	X	1414	-0-	-570	-0-		312	1	779	3	Y	289	289	0			5
								5	4	318	9							
*08	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-		411	1	1003	3	Y	392	390	0			7
								6	4	431	9							
09	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-		438	1	940	3	Y	304	306	0			5
								5	4	334	9							
10	1426	X	1347	-0-	-79	-0-		405	1	667	3	Y	239	239	0			5
								12	4	263	9							
11	1800	X	826	-0-	-974	-0-		147	1	532	3	Y	131	133	0			3
								3	4	144	9							
12	1860	X	1576	-0-	-284	-0-		357	1	893	3	Y	286	284	0			5
								11	4	315	9							

TOTAL GAS PROD: 14,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,072

DULLYE 01 WELL #: 02H RRCID -> 280261 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-		87	1	9729	2	N	490	484	0	6	1	-0-
								539	9									
02	6384	X	3744	-0-	-2640	-0-		30	1	3294	3	N	382	382	0			-0-
								420	9									
03	7161	X	6407	-0-	-754	-0-		76	1	5807	3	Y	476	476	0			-0-
								524	9									
04	6930	X	6123	-0-	-807	-0-		74	1	5605	3	Y	404	404	0			-0-
								444	9									
05	10354	X	6308	-0-	-4046	-0-		96	1	5722	3	Y	445	445	0			-0-
								490	9									
06	10020	X	5955	-0-	-4065	-0-		103	1	5404	3	Y	407	407	0			-0-
								448	9									
07	6572	X	6051	-0-	-521	-0-		130	1	5459	3	Y	420	420	0			-0-
								462	9									
08	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-		157	1	5310	3	Y	424	424	0			-0-
								466	9									
09	6150	X	5549	-0-	-601	-0-		156	1	4940	3	Y	412	412	0			-0-
								453	9									
10	6355	X	5726	-0-	-629	-0-		183	1	5073	3	Y	427	427	0			-0-
								470	9									
*11	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-		324	1	8578	3	Y	389	389	0			-0-
								428	9									
12	6045	X	5788	-0-	-257	-0-		223	1	5116	3	Y	408	408	0			-0-
								449	9									

TOTAL GAS PROD: 77,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,084

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DULLYE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280263 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5318	-0-	-14	-0-	41	1	4669	2	N	553	550	0	3	1	-0-
							608	9									
02	4816	X	3966	-0-	-850	-0-	32	1	3485	3	N	408	408	0			-0-
							449	9									
03	5208	X	4963	-0-	-245	-0-	48	1	4433	3	Y	438	438	0			-0-
							482	9									
04	3990	X	3758	-0-	-232	-0-	48	1	3280	3	Y	391	391	0			-0-
							430	9									
05	5332	X	4325	-0-	-1007	-0-	62	1	3734	3	Y	481	481	0			-0-
							529	9									
06	5160	X	3784	-0-	-1376	-0-	62	1	3278	3	Y	404	404	0			-0-
							444	9									
07	4402	X	3861	-0-	-541	-0-	78	1	3296	3	Y	443	443	0			-0-
							487	9									
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	85	1	2893	3	Y	341	341	0			-0-
							375	9									
09	4200	X	3286	-0-	-914	-0-	89	1	2820	3	Y	343	343	0			-0-
							377	9									
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	136	1	3822	3	Y	568	568	0			-0-
							625	9									
*11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	127	1	3439	3	Y	496	496	0			-0-
							546	9									
12	3875	X	3796	-0-	-79	-0-	141	1	3135	3	Y	473	473	0			-0-
							520	9									

TOTAL GAS PROD: 49,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,339

DULLYE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280264 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3556	-0-	-567	-0-	28	1	3122	2	N	369	367	0	2	1	-0-
							406	9									
02	3724	X	3124	-0-	-600	-0-	25	1	2716	3	N	348	348	0			-0-
							383	9									
03	4061	X	3785	-0-	-276	-0-	43	1	3267	3	Y	432	432	0			-0-
							475	9									
04	3660	X	3520	-0-	-140	-0-	40	1	3054	3	Y	387	387	0			-0-
							426	9									
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	58	1	3490	3	Y	423	423	0			-0-
							465	9									
06	3750	X	3648	-0-	-102	-0-	61	1	3176	3	Y	374	374	0			-0-
							411	9									
07	3875	X	3503	-0-	-372	-0-	72	1	3023	3	Y	371	371	0			-0-
							408	9									
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	95	1	3187	3	Y	389	389	0			-0-
							428	9									
09	3900	X	3485	-0-	-415	-0-	94	1	2976	3	Y	377	377	0			-0-
							415	9									
10	4030	X	3547	-0-	-483	-0-	108	1	3001	3	Y	398	398	0			-0-
							438	9									
*11	3660	X	3417	-0-	-243	-0-	108	1	2883	3	Y	387	387	0			-0-
							426	9									
12	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	130	1	2989	3	Y	420	420	0			-0-
							462	9									

TOTAL GAS PROD: 42,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,675

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280324 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	544	1	3289	3	Y	143	138	0	13
							8	4	157	9					
02	724	X	724	-0-	-0-	-0-	388	1	285	3	Y	39	51	0	1
							8	4	43	9					
03	3007	X	93	-0-	-2914	-0-	91	1	2	4	Y	-0-	1	0	-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-			-0-
05	3007	X	117	-0-	-2890	-0-	58	1	2	4	Y	52	50	0	2
							57	9							
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
*08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	390	1	3378	3	Y	298	285	0	13
							12	4	328	9					
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	403	1	3108	3	Y	159	164	0	8
							8	4	175	9					
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	353	1	1053	3	Y	112	115	0	5
							10	4	123	9					
11	1800	X	474	-0-	-1326	-0-	321	1	5	3	Y	116	116	0	5
							20	4	128	9					
12	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	429	1	1518	3	Y	216	212	0	9
							63	4	238	9					

TOTAL GAS PROD: 16,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,135

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280325 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	446	1	1395	3	Y	338	317	0	32
							7	4	372	9					
02	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	464	1	1737	3	Y	196	220	0	8
							10	4	216	9					
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	499	1	2455	3	Y	205	204	0	9
							14	4	226	9					
04	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	762	1	7610	3	Y	196	198	0	7
							21	4	216	9					
05	33545	X	33545	-0-	-0-	-0-	2179	1	30804	3	Y	427	418	0	16
							92	4	470	9					
06	33856	X	33856	-0-	-0-	-0-	1985	1	31515	3	Y	218	224	0	10
							116	4	240	9					
*07	34547	X	34547	-0-	-0-	-0-	1886	1	32552	3	Y	41	49	0	2
							64	4	45	9					
*08	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	771	1	4843	3	Y	170	165	0	7
							23	4	187	9					
09	39330	X	1416	-0-	-37914	-0-	308	1	744	3	Y	325	316	0	16
							6	4	358	9					
10	35092	X	1457	-0-	-33635	-0-	341	1	796	3	Y	282	285	0	13
							10	4	310	9					
11	33870	X	1713	-0-	-32157	-0-	431	1	921	3	Y	303	302	0	14
							28	4	333	9					
12	34565	X	2494	-0-	-32071	-0-	563	1	1434	3	Y	377	375	0	16
							82	4	415	9					

TOTAL GAS PROD: 131,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,078

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1760	-0-	-317	-0-	407	1	580	3	Y	697	655	0			65
							6	4	767	9							
02	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	396	1	436	3	Y	728	765	0			28
							8	4	801	9							
03	1798	N	1240	-0-	-558	-0-	433	1	454	3	Y	310	324	0			14
							12	4	341	9							
04	1710	N	1138	-0-	-572	-0-	331	1	634	3	Y	149	157	0			6
							9	4	164	9							
05	1798	N	1001	-0-	-797	-0-	404	1	404	3	Y	161	161	0			6
							16	4	177	9							
06	1200	N	764	-0-	-436	-0-	421	1	189	3	Y	128	128	0			6
							13	4	141	9							
*07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	379	1	1316	3	Y	122	123	0			5
							11	4	134	9							
*08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	318	1	1475	3	Y	97	98	0			4
							9	4	107	9							
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	370	1	1291	3	Y	130	128	0			6
							7	4	143	9							
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	402	1	1385	3	Y	113	114	0			5
							12	4	124	9							
11	1860	N	946	-0-	-914	-0-	466	1	321	3	Y	118	118	0			5
							29	4	130	9							
12	1860	N	998	-0-	-862	-0-	505	1	274	3	Y	132	131	0			6
							74	4	145	9							

TOTAL GAS PROD: 16,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,885

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 11H RRCID -> 280327 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	793	1	8409	3	Y	1543	1547	0	15
							7	4	1697	9					
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	604	1	7	4	Y	1589	1570	0	34
							1748	9							
03	3503	X	2054	-0-	-1449	-0-	467	1	2	3	Y	1433	1449	0	18
							9	4	1576	9					
04	10560	X	637	-0-	-9923	-0-	306	1	1	3	Y	295	308	0	5
							5	4	325	9					
05	10912	X	840	-0-	-10072	-0-	363	1	3	4	Y	431	431	0	5
							474	9							
06	10560	X	751	-0-	-9809	-0-	388	1	7	4	Y	324	323	0	6
							356	9							
*07	2604	X	454	-0-	-2150	-0-	342	1	6	3	Y	92	96	0	2
							5	4	101	9					
*08	376	X	376	-0-	-0-	-0-	287	1	4	4	Y	77	78	0	1
							85	9							
09	810	X	435	-0-	-375	-0-	237	1	3	4	Y	177	175	0	3
							195	9							
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	252	1	7	4	Y	471	465	0	9
							518	9							
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	234	1	4	4	Y	349	350	0	8
							384	9							
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	264	1	8	4	Y	338	340	0	6
							372	9							

TOTAL GAS PROD: 20,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,119

URRUTIA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	1920	-0-	-1707	-0-	419	1	904	3	Y	537	509	0	50
							6	4	591	9					
02	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	486	1	1246	3	Y	251	291	0	10
							10	4	276	9					
03	10044	X	2497	-0-	-7547	-0-	541	1	1636	3	Y	277	274	0	13
							15	4	305	9					
04	9720	X	1869	-0-	-7851	-0-	490	1	1085	3	Y	255	258	0	10
							13	4	281	9					
05	8246	X	1481	-0-	-6765	-0-	488	1	588	3	Y	351	348	0	13
							19	4	386	9					
06	2400	X	1832	-0-	-568	-0-	499	1	968	3	Y	316	315	0	14
							17	4	348	9					
*07	2511	X	1548	-0-	-963	-0-	478	1	772	3	Y	259	262	0	11
							13	4	285	9					
*08	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	510	1	1566	3	Y	423	416	0	18
							15	4	465	9					
09	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	494	1	1999	3	Y	407	405	0	20
							10	4	448	9					
10	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	615	1	1855	3	Y	372	375	0	17
							18	4	409	9					
11	2220	N	2195	-0-	-25	-0-	543	1	1309	3	Y	280	284	0	13
							35	4	308	9					
12	2294	N	1473	-0-	-821	-0-	552	1	513	3	Y	297	297	0	13
							81	4	327	9					

TOTAL GAS PROD: 25,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,025

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 506H RRCID -> 280334 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1770	-0-	-741	-0-	476	1	1042	3	Y	223	216	0			21
							7	4	245	9							
02	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	417	1	765	3	Y	231	243	0			9
							9	4	254	9							
03	2294	X	1433	-0-	-861	-0-	477	1	640	3	Y	275	272	0			12
							13	4	303	9							
04	1890	X	1505	-0-	-385	-0-	481	1	794	3	Y	197	202	0			7
							13	4	217	9							
05	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	541	1	1448	3	Y	598	583	0			22
							21	4	658	9							
06	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	551	1	1366	3	Y	471	472	0			21
							19	4	518	9							
*07	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	470	1	797	3	Y	316	323	0			14
							13	4	348	9							
*08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	319	1	601	3	Y	630	617	0			27
							9	4	693	9							
09	2760	N	1848	-0-	-912	-0-	283	1	1019	3	Y	492	495	0			24
							5	4	541	9							
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	358	1	1568	3	Y	596	592	0			28
							10	4	656	9							
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	346	1	954	3	Y	399	409	0			18
							22	4	439	9							
12	1922	N	1642	-0-	-280	-0-	371	1	679	3	Y	489	486	0			21
							54	4	538	9							

TOTAL GAS PROD: 22,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,917

URRUTIA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 280335 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	746	-0-	-1083	-0-	409	1	1	3	Y	300	278	0			28
							6	4	330	9							
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	411	1	1	3	Y	142	165	0			5
							9	4	156	9							
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	452	1	3	3	Y	330	320	0			15
							12	4	363	9							
04	720	N	635	-0-	-85	-0-	419	1	1	3	Y	185	193	0			7
							11	4	204	9							
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	657	1	1	3	Y	119	122	0			4
							26	4	131	9							
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	676	1	1	3	Y	837	803	0			38
							20	4	921	9							
*07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	587	1	81	3	Y	805	808	0			35
							16	4	886	9							
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	404	1	19	3	Y	63	95	0			3
							11	4	69	9							
09	1620	N	683	-0-	-937	-0-	425	1	134	3	Y	105	103	0			5
							8	4	116	9							
10	1581	N	849	-0-	-732	-0-	494	1	164	3	Y	161	159	0			7
							14	4	177	9							
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	696	1	26	3	Y	190	188	0			9
							43	4	209	9							
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	529	1	142	3	Y	137	140	0			6
							78	4	151	9							

TOTAL GAS PROD: 10,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,374

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280336 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1556	-0-	-428	-0-	419	1	358	3	Y	703	663	0	66
							6	4	773	9					
02	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	386	1	69	3	Y	1280	1297	0	49
							8	4	1408	9					
03	1984	X	1915	-0-	-69	-0-	458	1	481	3	Y	876	885	0	40
							12	4	964	9					
04	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	465	1	959	3	Y	881	888	0	33
							12	4	969	9					
05	2077	X	2013	-0-	-64	-0-	470	1	571	3	Y	867	868	0	32
							18	4	954	9					
06	2010	X	1372	-0-	-638	-0-	443	1	111	3	Y	732	731	0	33
							13	4	805	9					
*07	2480	X	1335	-0-	-1145	-0-	429	1	104	3	Y	719	721	0	31
							11	4	791	9					
*08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	385	1	334	3	Y	650	653	0	28
							11	4	715	9					
09	1410	N	1379	-0-	-31	-0-	340	1	293	3	Y	673	668	0	33
							6	4	740	9					
10	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	413	1	7	3	Y	664	666	0	31
							11	4	730	9					
11	1410	N	1167	-0-	-243	-0-	442	1	93	3	Y	549	555	0	25
							28	4	604	9					
12	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	499	1	117	3	Y	639	636	0	28
							73	4	703	9					

TOTAL GAS PROD: 19,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,233

URRUTIA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280337 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 18109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	569	1	361	3	Y	155	144	0	15
							8	4	171	9					
02	695	X	695	-0-	-0-	-0-	559	1	7	3	Y	106	117	0	4
							12	4	117	9					
03	827	X	827	-0-	-0-	-0-	626	1	17	3	Y	152	149	0	7
							17	4	167	9					
04	1080	X	943	-0-	-137	-0-	609	1	191	3	Y	115	118	0	4
							16	4	127	9					
05	1116	X	1041	-0-	-75	-0-	648	1	310	3	Y	53	55	0	2
							25	4	58	9					
06	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	638	1	372	3	Y	48	48	0	2
							20	4	53	9					
*07	961	X	633	-0-	-328	-0-	371	1	217	3	Y	32	33	0	1
							10	4	35	9					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-			-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	9	Y	4	4	0	-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	388	1	231	3	Y	75	72	0	3
							57	4	83	9					

TOTAL GAS PROD: 7,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVIS 01 WELL #: 06H RRCID -> 280366 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2541	-0-	-63	-0-	178	1	1828	2	N	486	485	0	1	1	-0-
							535	9									
02	2352	X	116	-0-	-2236	-0-	4	1	26	3	N	78	78	0			-0-
							86	9									
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	280	1	2358	3	Y	427	427	0			-0-
							470	9									
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	197	1	3802	3	Y	246	246	0			-0-
							271	9									
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	127	1	2449	3	Y	520	520	0			-0-
							572	9									
06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	231	1	3515	3	Y	461	461	0			-0-
							507	9									
07	4123	X	3756	-0-	-367	-0-	202	1	2952	3	Y	547	547	0			-0-
							602	9									
08	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	104	1	1485	3	Y	488	488	0			-0-
							537	9									
09	4260	X	2249	-0-	-2011	-0-	120	1	1676	3	Y	412	412	0			-0-
							453	9									
10	4402	X	2771	-0-	-1631	-0-	160	1	2083	3	Y	480	480	0			-0-
							528	9									
*11	4260	X	2680	-0-	-1580	-0-	157	1	1977	3	Y	496	496	0			-0-
							546	9									
12	3751	X	2740	-0-	-1011	-0-	126	1	2003	3	Y	555	555	0			-0-
							611	9									

TOTAL GAS PROD: 33,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,196

OETKEN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280373 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13906 - 21083

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
OETKEN 01 WELL #: 07H RRCID -> 280374 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13819 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3847	-0-	-1299	-0-	575	1	2982	2	N	264	262	0	2	1	-0-
							290	9									
02	4648	X	2175	-0-	-2473	-0-	370	1	1594	3	N	192	192	0			-0-
							211	9									
03	5177	X	1865	-0-	-3312	-0-	237	1	1496	3	Y	120	120	0			-0-
							132	9									
04	5250	X	2748	-0-	-2502	-0-	324	1	2136	3	Y	262	262	0			-0-
							288	9									
05	5425	X	2485	-0-	-2940	-0-	275	1	1991	3	Y	199	199	0			-0-
							219	9									
06	3720	X	1776	-0-	-1944	-0-	244	1	1512	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
07	3007	X	2554	-0-	-453	-0-	336	1	2079	3	Y	126	126	0			-0-
							139	9									
08	909	X	909	-0-	-0-	-0-	97	1	683	3	Y	117	117	0			-0-
							129	9									
09	2910	X	811	-0-	-2099	-0-	97	1	598	3	Y	105	105	0			-0-
							116	9									
10	2542	X	836	-0-	-1706	-0-	120	1	594	3	Y	111	111	0			-0-
							122	9									
*11	2460	X	840	-0-	-1620	-0-	99	1	621	3	Y	109	109	0			-0-
							120	9									
12	2542	X	711	-0-	-1831	-0-	87	1	504	3	Y	109	109	0			-0-
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 21,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,732

OETKEN 01 WELL #: 08H RRCID -> 280375 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13599 PERF.14224 - 20776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	662	1	3553	2	N	461	459	0	2	1	-0-
							507	9									
02	2324	X	423	-0-	-1901	-0-	27	1	117	3	N	254	254	0			-0-
							279	9									
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	173	173	0			-0-
04	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	656	1	5403	3	Y	549	549	0			-0-
							604	9									
05	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	622	1	4726	3	Y	814	814	0			-0-
							895	9									
06	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	744	1	4743	3	Y	568	568	0			-0-
							625	9									
07	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	859	1	5346	3	Y	472	472	0			-0-
							519	9									
08	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	701	1	4850	3	Y	457	457	0			-0-
							503	9									
09	6120	X	5761	-0-	-359	-0-	750	1	4503	3	Y	462	462	0			-0-
							508	9									
10	6727	X	6130	-0-	-597	-0-	952	1	4588	3	Y	536	536	0			-0-
							590	9									
*11	6510	X	5510	-0-	-1000	-0-	711	1	4276	3	Y	475	475	0			-0-
							523	9									
12	6727	X	5418	-0-	-1309	-0-	812	1	4064	3	Y	493	493	0			-0-
							542	9									

TOTAL GAS PROD: 59,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,714

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DEBILL 01 WELL #: 19H RRCID -> 280383 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13562 - 17004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	147	1	849	2	N	183	183	0			-0-
							201	9									
02	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	218	1	938	3	N	137	137	0			-0-
							151	9									
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	192	192	0			-0-
04	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	169	1	1724	3	Y	314	314	0			-0-
							345	9									
05	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	168	1	1344	3	Y	331	331	0			-0-
							364	9									
06	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	205	1	1348	3	Y	324	324	0			-0-
							356	9									
07	1891	X	1450	-0-	-441	-0-	161	1	1038	3	Y	228	228	0			-0-
							251	9									
08	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	159	1	1141	3	Y	285	285	0			-0-
							314	9									
09	1920	X	1369	-0-	-551	-0-	153	1	954	3	Y	238	238	0			-0-
							262	9									
10	1984	X	1540	-0-	-444	-0-	214	1	1070	3	Y	233	233	0			-0-
							256	9									
*11	1920	X	1593	-0-	-327	-0-	181	1	1148	3	Y	240	240	0			-0-
							264	9									
12	1612	X	1557	-0-	-55	-0-	210	1	1053	3	Y	267	267	0			-0-
							294	9									

TOTAL GAS PROD: 17,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,972

HAVEMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280386 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13300 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19902	X	5998	-0-	-13904	-0-	5214	2	784	9	N	713	710	0	3	1	-0-
02	13188	X	4097	-0-	-9091	-0-	3650	3	447	9	N	406	406	0			-0-
03	11222	X	5012	-0-	-6210	-0-	4489	3	523	9	Y	475	475	0			-0-
04	8520	X	5431	-0-	-3089	-0-	4963	3	468	9	Y	425	425	0			-0-
05	7130	X	4653	-0-	-2477	-0-	4212	3	441	9	Y	401	401	0			-0-
06	5790	X	4019	-0-	-1771	-0-	3636	3	383	9	Y	348	348	0			-0-
07	5332	X	3950	-0-	-1382	-0-	3572	3	378	9	Y	344	344	0			-0-
08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3300	3	351	9	Y	319	319	0			-0-
09	4800	X	3595	-0-	-1205	-0-	3242	3	353	9	Y	321	321	0			-0-
10	4681	X	3535	-0-	-1146	-0-	3177	3	358	9	Y	325	325	0			-0-
*11	4020	X	3425	-0-	-595	-0-	3088	3	337	9	Y	306	306	0			-0-
12	3937	X	3204	-0-	-733	-0-	2862	3	342	9	Y	311	311	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,694

HAVEMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280393 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13365 - 20242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	2641	-0-	-3342	-0-	2011	2	630	9	N	573	572	0	1	1	-0-
02	5292	X	922	-0-	-4370	-0-	732	3	190	9	N	173	173	0			-0-
03	8463	X	1144	-0-	-7319	-0-	939	3	205	9	Y	186	186	0			-0-
04	10380	X	1436	-0-	-8944	-0-	1250	3	186	9	Y	169	169	0			-0-
05	10726	X	929	-0-	-9797	-0-	822	3	107	9	Y	97	97	0			-0-
06	2550	X	860	-0-	-1690	-0-	749	3	111	9	Y	101	101	0			-0-
07	1271	X	837	-0-	-434	-0-	743	3	94	9	Y	85	85	0			-0-
08	843	X	843	-0-	-0-	-0-	736	3	107	9	Y	97	97	0			-0-
09	870	N	810	-0-	-60	-0-	709	3	101	9	Y	92	92	0			-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	780	3	117	9	Y	106	106	0			-0-
*11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	730	3	97	9	Y	88	88	0			-0-
12	837	N	817	-0-	-20	-0-	704	3	113	9	Y	103	103	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,870

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
OETKEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280398 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	470	1	2369	2	N	126	125	0	1	1	-0-
							139	9									
02	2632	X	195	-0-	-2437	-0-	12	1	54	3	N	117	117	0			-0-
							129	9									
03	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	1363	1	13056	3	Y	2144	2144	0			-0-
							2358	9									
04	36634	X	36634	-0-	-0-	-0-	4343	1	28647	3	Y	3313	3313	0			-0-
							3644	9									
05	22175	X	22175	-0-	-0-	-0-	2485	1	17861	3	Y	1663	1663	0			-0-
							1829	9									
06	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	1677	1	10633	3	Y	1075	1075	0			-0-
							1183	9									
07	12090	X	10957	-0-	-1133	-0-	1379	1	8613	3	Y	877	877	0			-0-
							965	9									
08	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	985	1	6827	3	Y	699	699	0			-0-
							769	9									
09	38670	X	8347	-0-	-30323	-0-	1098	1	6581	3	Y	607	607	0			-0-
							668	9									
10	22320	X	8668	-0-	-13652	-0-	1368	1	6557	3	Y	675	675	0			-0-
							743	9									
*11	13500	X	8541	-0-	-4959	-0-	1152	1	6807	3	Y	529	529	0			-0-
							582	9									
12	10943	X	8812	-0-	-2131	-0-	1324	1	6925	3	Y	512	512	0			-0-
							563	9									

TOTAL GAS PROD: 146,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,337

OETKEN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280399 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	831	1	4228	2	N	298	295	0	3	1	-0-
							328	9									
02	3976	X	803	-0-	-3173	-0-	87	1	373	3	N	312	312	0			-0-
							343	9									
03	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	1567	1	7275	3	Y	1514	1514	0			-0-
							1665	9									
04	20495	X	20495	-0-	-0-	-0-	1748	1	15961	3	Y	2533	2533	0			-0-
							2786	9									
05	5394	X	849	-0-	-4545	-0-	106	1	726	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
06	10980	X	417	-0-	-10563	-0-	58	1	359	3	Y	-0-					-0-
07	15283	X	59	-0-	-15224	-0-	8	1	50	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	140	X	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	17490	X	-0-	-0-	-17490	-0-					Y	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,673

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 319H RRCID -> 280400 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	471	-0-	-1451	-0-	382	1	1	3	Y	72	75	0	5
							9	4	79	9					
02	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	566	1	1178	3	Y	268	262	0	11
							13	4	295	9					
03	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	536	1	599	3	Y	125	131	0	5
							14	4	138	9					
04	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	518	1	947	3	Y	151	152	0	4
							9	4	166	9					
05	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	520	1	864	3	Y	143	142	0	5
							18	4	157	9					
06	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	521	1	940	3	Y	133	135	0	3
							19	4	146	9					
*07	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	530	1	585	3	Y	147	149	0	1
							15	4	162	9					
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	445	1	31	3	Y	133	132	0	2
							12	4	146	9					
09	1830	N	1259	-0-	-571	-0-	359	1	779	3	Y	104	105	0	1
							7	4	114	9					
10	1302	N	643	-0-	-659	-0-	311	1	199	3	Y	118	118	0	1
							3	4	130	9					
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	450	1	659	3	Y	115	115	0	1
							8	4	127	9					
12	1302	N	848	-0-	-454	-0-	479	1	248	3	Y	105	105	0	1
							5	4	116	9					

TOTAL GAS PROD: 14,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,614

OETKEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 280402 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	120	1	754	2	N	352	352	0	-0-
							387	9							
02	294	X	294	-0-	-0-	-0-	14	1	61	3	N	199	199	0	-0-
							219	9							
03	1612	X	454	-0-	-1158	-0-	16	1	74	3	Y	331	331	0	-0-
							364	9							
04	1800	X	1436	-0-	-364	-0-	38	1	872	3	Y	478	478	0	-0-
							526	9							
05	1860	X	274	-0-	-1586	-0-	77	3	197	9	Y	179	179	0	-0-
06	1230	X	39	-0-	-1191	-0-	5	3	34	9	Y	31	31	0	-0-
07	1054	X	43	-0-	-1011	-0-	6	3	37	9	Y	34	34	0	-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	3	34	9	Y	31	31	0	-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	3	18	9	Y	16	16	0	-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	3	32	9	Y	29	29	0	-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	8	3	Y	2	2	0	-0-
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 3,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,693

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
OETKEN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280422 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	690	1	3567	2	N	351	349	0	2	1	-0-
							386	9									
02	4032	X	1013	-0-	-3019	-0-	151	1	649	3	N	194	194	0			-0-
							213	9									
03	5456	X	224	-0-	-5232	-0-	159	3	65	9	Y	59	59	0			-0-
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	100	100	0			-0-
05	4650	X	256	-0-	-4394	-0-	85	3	171	9	Y	155	155	0			-0-
06	4500	X	37	-0-	-4463	-0-	8	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 885

DEBILL 01 WELL #: 21H RRCID -> 280438 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4902	-0-	-368	-0-	636	1	3468	2	N	725	723	0	2	1	-0-
							798	9									
02	4564	X	3802	-0-	-762	-0-	600	1	2586	3	N	560	560	0			-0-
							616	9									
03	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	657	1	4481	3	Y	632	632	0			-0-
							695	9									
04	5760	X	4262	-0-	-1498	-0-	473	1	3121	3	Y	607	607	0			-0-
							668	9									
05	5952	X	4615	-0-	-1337	-0-	474	1	3481	3	Y	600	600	0			-0-
							660	9									
06	4740	X	4158	-0-	-582	-0-	485	1	3093	3	Y	527	527	0			-0-
							580	9									
07	4681	X	4057	-0-	-624	-0-	477	1	3002	3	Y	525	525	0			-0-
							578	9									
08	610	X	610	-0-	-0-	-0-	66	1	459	3	Y	77	77	0			-0-
							85	9									
09	4530	X	1401	-0-	-3129	-0-	146	1	911	3	Y	313	313	0			-0-
							344	9									
10	4650	X	2447	-0-	-2203	-0-	335	1	1652	3	Y	418	418	0			-0-
							460	9									
*11	4170	X	1382	-0-	-2788	-0-	141	1	910	3	Y	301	301	0			-0-
							331	9									
12	4061	X	934	-0-	-3127	-0-	110	1	626	3	Y	180	180	0			-0-
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 38,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,465

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DEBILL 01 WELL #: 16H RRCID -> 280439 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13685 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4284	-0-	-676	-0-	627	1	3285	2	N	338	336	0	2	1	-0-
							372	9									
02	4480	X	3520	-0-	-960	-0-	594	1	2559	3	N	334	334	0			-0-
							367	9									
03	4836	X	2426	-0-	-2410	-0-	350	1	1624	3	Y	411	411	0			-0-
							452	9									
04	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	646	1	5389	3	Y	577	577	0			-0-
							635	9									
05	4588	X	3980	-0-	-608	-0-	418	1	3098	3	Y	422	422	0			-0-
							464	9									
06	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	604	1	3896	3	Y	639	639	0			-0-
							703	9									
07	6045	X	3170	-0-	-2875	-0-	378	1	2394	3	Y	362	362	0			-0-
							398	9									
08	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	256	1	1776	3	Y	200	200	0			-0-
							220	9									
09	5910	X	3679	-0-	-2231	-0-	460	1	2788	3	Y	392	392	0			-0-
							431	9									
10	5363	X	2904	-0-	-2459	-0-	414	1	2050	3	Y	400	400	0			-0-
							440	9									
*11	5190	X	3889	-0-	-1301	-0-	488	1	2968	3	Y	394	394	0			-0-
							433	9									
12	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	1150	1	5756	3	Y	383	383	0			-0-
							421	9									

TOTAL GAS PROD: 49,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,852

DEBILL 01 WELL #: 17H RRCID -> 280440 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	697	-0-	-357	-0-	84	1	493	2	N	109	109	0			-0-
							120	9									
02	389	X	389	-0-	-0-	-0-	55	1	238	3	N	87	87	0			-0-
							96	9									
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	101	101	0			-0-
04	991	X	991	-0-	-0-	-0-	56	1	740	3	Y	177	177	0			-0-
							195	9									
05	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	105	1	809	3	Y	146	146	0			-0-
							161	9									
06	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	175	1	1124	3	Y	146	146	0			-0-
							161	9									
07	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	239	1	1496	3	Y	158	158	0			-0-
							174	9									
08	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	309	1	2128	3	Y	159	159	0			-0-
							175	9									
09	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	328	1	1960	3	Y	158	158	0			-0-
							174	9									
10	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	320	1	1545	3	Y	172	172	0			-0-
							189	9									
*11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	432	1	2540	3	Y	162	162	0			-0-
							178	9									
12	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	414	1	2074	3	Y	185	185	0			-0-
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 19,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,760

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DEBILL 01 WELL #: 20H RRCID -> 280444 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	459	1	2580	2	N	668	667	0	1	1	-0-
							735	9									
02	2856	X	2645	-0-	-211	-0-	398	1	1715	3	N	484	484	0			-0-
							532	9									
03	2852	X	2252	-0-	-600	-0-	308	1	1429	3	Y	468	468	0			-0-
							515	9									
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	216	1	2083	3	Y	478	478	0			-0-
							526	9									
05	3782	X	2688	-0-	-1094	-0-	248	1	1900	3	Y	491	491	0			-0-
							540	9									
06	3660	X	2608	-0-	-1052	-0-	280	1	1815	3	Y	466	466	0			-0-
							513	9									
07	2914	X	2824	-0-	-90	-0-	314	1	1997	3	Y	466	466	0			-0-
							513	9									
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	324	1	2277	3	Y	494	494	0			-0-
							543	9									
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	348	1	2125	3	Y	489	489	0			-0-
							538	9									
10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	436	1	2140	3	Y	506	506	0			-0-
							557	9									
*11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	367	1	2266	3	Y	510	510	0			-0-
							561	9									
12	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	1175	1	5884	3	Y	516	516	0			-0-
							568	9									

TOTAL GAS PROD: 39,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,036

DEBILL 01 WELL #: 18H RRCID -> 280451 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	186	1	1131	2	N	211	210	0	1	1	-0-
							232	9									
02	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	285	1	1227	3	N	182	182	0			-0-
							200	9									
03	1519	X	508	-0-	-1011	-0-	411	3	97	9	Y	88	88	0			-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	10	X	10	-0-	-0-	-0-	4	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	4	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	35	1	5168	2	N	763	760	0	3	1	-0-
							839	9									
02	4004	X	2457	-0-	-1547	-0-	10	1	2053	3	N	358	358	0			-0-
							394	9									
03	3689	X	1124	-0-	-2565	-0-	7	1	1076	3	Y	37	37	0			-0-
							41	9									
04	3750	X	777	-0-	-2973	-0-	4	1	540	3	Y	212	212	0			-0-
							233	9									
05	6045	X	695	-0-	-5350	-0-	6	1	661	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
06	5850	X	545	-0-	-5305	-0-	5	1	516	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	42	1	3094	3	Y	305	305	0			-0-
							336	9									
*11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	65	1	4112	3	Y	395	395	0			-0-
							435	9									
12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	80	1	4425	3	Y	370	370	0			-0-
							407	9									

TOTAL GAS PROD: 24,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,487

DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 280457 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280459 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	18	1	2654	2	N	435	433	0	2	1	-0-
							479	9									
02	2688	X	2668	-0-	-20	-0-	11	1	2302	3	N	323	323	0			-0-
							355	9									
03	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	33	1	5974	3	Y	623	623	0			-0-
							685	9									
04	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	37	1	4913	3	Y	603	603	0			-0-
							663	9									
05	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	52	1	5520	3	Y	695	695	0			-0-
							765	9									
06	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	52	1	5120	3	Y	705	705	0			-0-
							776	9									
07	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	56	1	5689	3	Y	759	759	0			-0-
							835	9									
08	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	57	1	5339	3	Y	767	767	0			-0-
							844	9									
09	6180	X	5424	-0-	-756	-0-	57	1	4686	3	Y	619	619	0			-0-
							681	9									
10	6572	X	1086	-0-	-5486	-0-	13	1	985	3	Y	80	80	0			-0-
							88	9									
*11	6360	X	118	-0-	-6242	-0-	2	1	106	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
12	6572	X	37	-0-	-6535	-0-	1	1	32	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 49,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,622

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 6H RRCID -> 280466 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2692	-0-	-749	-0-	578	1	1768	3	Y	245	252	0			8
							76	4	270	9							
02	3108	X	2185	-0-	-923	-0-	477	1	1364	3	Y	247	245	0			10
							72	4	272	9							
03	3441	X	3349	-0-	-92	-0-	558	1	2441	3	Y	247	247	0			10
							78	4	272	9							
04	3060	X	2534	-0-	-526	-0-	527	1	1729	3	Y	186	188	0			8
							73	4	205	9							
05	2697	X	738	-0-	-1959	-0-	389	1	120	3	Y	133	136	0			5
							83	4	146	9							
06	3240	X	762	-0-	-2478	-0-	413	1	103	3	Y	147	145	0			7
							84	4	162	9							
07	3348	X	751	-0-	-2597	-0-	437	1	125	3	Y	132	133	0			6
							44	4	145	9							
08	962	X	962	-0-	-0-	-0-	563	1	129	3	Y	164	163	0			7
							90	4	180	9							
09	2520	X	2503	-0-	-17	-0-	820	1	1251	3	Y	331	323	0			15
							68	4	364	9							
10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	891	1	2277	3	Y	403	398	0			20
							180	4	443	9							
11	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	1071	1	1855	3	Y	302	307	0			15
							153	4	332	9							
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	1131	1	2182	3	Y	322	323	0			14
							140	4	354	9							

TOTAL GAS PROD: 27,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,859

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHENDEL 02 WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	190 421	1 9	1350	2	N	383	382	0	1	1	-0-
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	169 366	1 9	1169	3	N	333	333	0			-0-
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	194 367	1 9	1659	3	Y	334	334	0			-0-
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	163 353	1 9	1378	3	Y	321	321	0			-0-
05	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	191 326	1 9	1288	3	Y	296	296	0			-0-
06	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	147 315	1 9	1272	3	Y	286	286	0			-0-
07	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	144 320	1 9	1227	3	Y	291	291	0			-0-
08	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	134 305	1 9	979	3	Y	277	277	0			-0-
09	1740	X	1674	-0-	-66	-0-	180 328	1 9	1166	3	Y	298	298	0			-0-
10	1829	X	1811	-0-	-18	-0-	158 343	1 9	1310	3	Y	312	312	0			-0-
*11	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	211 329	1 9	1358	3	Y	299	299	0			-0-
12	1736	X	1423	-0-	-313	-0-	143 288	1 9	992	3	Y	262	262	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,692

DAVIS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280503 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2410	-0-	-442	-0-	186 405	1 9	1819	2	N	368	367	0	1	1	-0-
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	303 411	1 9	2038	3	N	374	374	0			-0-
03	3193	X	2843	-0-	-350	-0-	401 370	1 9	2072	3	Y	336	336	0			-0-
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	116 371	1 9	2424	3	Y	337	337	0			-0-
05	3038	X	2350	-0-	-688	-0-	105 299	1 9	1946	3	Y	272	272	0			-0-
06	2940	X	1000	-0-	-1940	-0-	53 144	1 9	803	3	Y	131	131	0			-0-
07	3038	X	1902	-0-	-1136	-0-	109 231	1 9	1562	3	Y	210	210	0			-0-
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	172 502	1 9	2384	3	Y	456	456	0			-0-
09	2640	X	2450	-0-	-190	-0-	143 344	1 9	1963	3	Y	313	313	0			-0-
10	2356	X	381	-0-	-1975	-0-	2 299	1 9	80	3	Y	272	272	0			-0-
*11	2970	X	2591	-0-	-379	-0-	165 417	1 9	2009	3	Y	379	379	0			-0-
12	3069	X	2733	-0-	-336	-0-	140 459	1 9	2134	3	Y	417	417	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,865

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HAVEMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7551	2	441	9	N	401	396	0	5	1	-0-
02	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1762	3	210	9	N	191	191	0			-0-
03	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2223	3	202	9	Y	184	184	0			-0-
04	5280	X	5125	-0-	-155	-0-	4551	3	574	9	Y	522	522	0			-0-
05	7998	X	2775	-0-	-5223	-0-	2490	3	285	9	Y	259	259	0			-0-
06	7740	X	2818	-0-	-4922	-0-	2528	3	290	9	Y	264	264	0			-0-
07	5518	X	2935	-0-	-2583	-0-	2638	3	297	9	Y	270	270	0			-0-
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2681	3	300	9	Y	273	273	0			-0-
09	5400	X	2934	-0-	-2466	-0-	2626	3	308	9	Y	280	280	0			-0-
10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	2965	3	362	9	Y	329	329	0			-0-
*11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2710	3	323	9	Y	294	294	0			-0-
12	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	2906	3	355	9	Y	323	323	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,590

DEBILL 01 WELL #: 15H RRCID -> 280518 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3425	-0-	-667	-0-	471	1	2544	2	N	373	372	0	1	1	-0-
							410	9									
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	494	1	2129	3	N	273	273	0			-0-
							300	9									
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
04	2970	X	438	-0-	-2532	-0-	52	1	343	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
05	3410	X	2545	-0-	-865	-0-	260	1	1943	3	Y	311	311	0			-0-
							342	9									
06	3300	X	2125	-0-	-1175	-0-	242	1	1563	3	Y	291	291	0			-0-
							320	9									
07	3224	X	2399	-0-	-825	-0-	282	1	1787	3	Y	300	300	0			-0-
							330	9									
08	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	418	1	2916	3	Y	408	408	0			-0-
							449	9									
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	353	1	2156	3	Y	392	392	0			-0-
							431	9									
10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	388	1	1912	3	Y	380	380	0			-0-
							418	9									
*11	3660	X	2574	-0-	-1086	-0-	300	1	1870	3	Y	367	367	0			-0-
							404	9									
12	3782	X	2811	-0-	-971	-0-	380	1	2076	3	Y	323	323	0			-0-
							355	9									

TOTAL GAS PROD: 28,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,457

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280519 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3946	-0-	-1262	-0-	731	1	2811	3	Y	362	361	0			4
							6	4	398	9							
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	1024	1	1619	3	Y	583	575	0			12
							12	4	641	9							
03	5208	X	2460	-0-	-2748	-0-	513	1	1614	3	Y	294	302	0			4
							10	4	323	9							
04	3810	X	2714	-0-	-1096	-0-	462	1	1802	3	Y	402	399	0			7
							8	4	442	9							
05	3937	X	3436	-0-	-501	-0-	522	1	2465	3	Y	404	406	0			5
							5	4	444	9							
06	3810	X	1560	-0-	-2250	-0-	282	1	1082	3	Y	172	174	0			3
							7	4	189	9							
*07	3658	X	950	-0-	-2708	-0-	78	1	789	3	Y	74	76	0			1
							2	4	81	9							
*08	830	X	830	-0-	-0-	-0-	65	1	683	3	Y	74	74	0			1
							1	4	81	9							
09	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	565	1	3638	3	Y	761	749	0			13
							7	4	837	9							
10	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	621	1	3840	3	Y	504	507	0			10
							19	4	554	9							
11	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	642	1	3531	3	Y	515	514	0			11
							12	4	567	9							
12	5208	X	4888	-0-	-320	-0-	661	1	3567	3	Y	582	583	0			10
							20	4	640	9							

TOTAL GAS PROD: 38,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,727

HOLLMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 280524 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	544	-0-	-386	-0-	377	1	4	3	Y	138	139	0			2
							11	4	152	9							
02	693	X	693	-0-	-0-	-0-	409	1	104	3	Y	153	137	0	15	1	3
							12	4	168	9							
03	1209	X	774	-0-	-435	-0-	538	1	82	3	Y	127	127	0			3
							14	4	140	9							
04	1170	X	794	-0-	-376	-0-	582	1	61	3	Y	127	127	0			3
							11	4	140	9							
05	1209	X	797	-0-	-412	-0-	607	1	54	3	Y	113	112	0			4
							12	4	124	9							
06	847	X	847	-0-	-0-	-0-	536	1	126	3	Y	155	156	0			3
							14	4	171	9							
*07	840	X	840	-0-	-0-	-0-	564	1	117	3	Y	134	135	0			2
							12	4	147	9							
*08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	549	1	163	3	Y	328	324	0			6
							13	4	361	9							
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	535	1	84	3	Y	382	380	0			8
							11	4	420	9							
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	623	1	141	3	Y	555	549	0			14
							14	4	611	9							
11	1080	N	928	-0-	-152	-0-	684	1	7	3	Y	200	208	0			6
							17	4	220	9							
12	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	710	1	10	3	Y	262	262	0			6
							14	4	288	9							

TOTAL GAS PROD: 10,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,674

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280546 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1311	-0-	-518	-0-	369	1	440	3	Y	452	427	0			42
							5	4	497	9							
02	820	X	820	-0-	-0-	-0-	345	1	64	3	Y	367	395	0			14
							7	4	404	9							
03	1674	X	1343	-0-	-331	-0-	390	1	235	3	Y	644	629	0			29
							10	4	708	9							
04	1260	X	1201	-0-	-59	-0-	377	1	271	3	Y	494	504	0			19
							10	4	543	9							
05	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	397	1	281	3	Y	609	606	0			22
							16	4	670	9							
06	1290	X	714	-0-	-576	-0-	289	1	1	3	Y	377	382	0			17
							9	4	415	9							
*07	1333	X	503	-0-	-830	-0-	208	1	6	4	Y	263	269	0			11
							289	9									
*08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	191	1	5	4	Y	428	421	0			18
							471	9									
09	720	N	551	-0-	-169	-0-	198	1	1	3	Y	316	319	0			15
							4	4	348	9							
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	239	1	7	4	Y	307	308	0			14
							338	9									
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	252	1	16	4	Y	507	498	0			23
							558	9									
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	282	1	41	4	Y	500	501	0			22
							550	9									

TOTAL GAS PROD: 10,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,264

HAVEMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280552 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332

01	9740	X	4067	-0-	-5673	-0-	3647	2	420	9	N	382	380	0	2	1	-0-
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	2824	3	317	9	N	288	288	0			-0-
03	7812	X	3350	-0-	-4462	-0-	3082	3	268	9	Y	244	244	0			-0-
04	6690	X	2406	-0-	-4284	-0-	2141	3	265	9	Y	241	241	0			-0-
05	5084	X	2615	-0-	-2469	-0-	2360	3	255	9	Y	232	232	0			-0-
06	3930	X	1958	-0-	-1972	-0-	1760	3	198	9	Y	180	180	0			-0-
07	3472	X	1895	-0-	-1577	-0-	1710	3	185	9	Y	168	168	0			-0-
08	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1796	3	198	9	Y	180	180	0			-0-
09	2580	X	1468	-0-	-1112	-0-	1316	3	152	9	Y	138	138	0			-0-
10	2635	X	1764	-0-	-871	-0-	1580	3	184	9	Y	167	167	0			-0-
*11	1950	X	1899	-0-	-51	-0-	1710	3	189	9	Y	172	172	0			-0-
12	1984	X	1875	-0-	-109	-0-	1684	3	191	9	Y	174	174	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,566

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LISKA 01 WELL #: 12H RRCID -> 280556 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	54	-0-	-4131	-0-	9	1	45	2	N	-0-			-0-
02	2520	X	23	-0-	-2497	-0-	3	1	12	3	N	7	7	0	-0-
							8	9							
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	442	1	2053	3	Y	599	599	0	-0-
							659	9							
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	320	1	3316	3	Y	634	634	0	-0-
							697	9							
05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	267	1	2132	3	Y	521	521	0	-0-
							573	9							
06	3390	X	2274	-0-	-1116	-0-	235	1	1562	3	Y	434	434	0	-0-
							477	9							
07	3627	X	1966	-0-	-1661	-0-	195	1	1297	3	Y	431	431	0	-0-
							474	9							
08	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	161	1	1186	3	Y	415	415	0	-0-
							457	9							
09	3510	X	550	-0-	-2960	-0-	99	3	451	9	Y	410	410	0	-0-
10	3007	X	608	-0-	-2399	-0-	140	3	468	9	Y	425	425	0	-0-
*11	2280	X	623	-0-	-1657	-0-	193	3	430	9	Y	391	391	0	-0-
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	285	285	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,552

LISKA 01 WELL #: 20H RRCID -> 280595 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	7	-0-	-1481	-0-	3	2	4	9	N	4	4	0	-0-
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	N	3	3	0	-0-
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	9	9	0	-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4	4	0	-0-
05	31	X	2	-0-	-29	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	3	Y	-0-			-0-
07	78	X	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-			-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	Y	-0-			-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	154	1	901	3	Y	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	59	1	293	3	Y	1	1	0	-0-
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LISKA 01 WELL #: 18H RRCID -> 280597 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3681	-0-	3681	10462	485	1	2678	2	N	471	470	0	1	1	-0-
							518	9									
02	13502	X	3040	-0-	-10462	-0-	492	1	2120	3	N	389	389	0			-0-
							428	9									
03	3193	X	2917	-0-	-276	-0-	439	1	2037	3	Y	401	401	0			-0-
							441	9									
04	3570	X	2679	-0-	-891	-0-	300	1	1980	3	Y	363	363	0			-0-
							399	9									
05	3689	X	445	-0-	-3244	-0-	159	3	286	9	Y	260	260	0			-0-
06	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	1395	1	8715	3	Y	409	409	0			-0-
							450	9									
07	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	1355	1	8296	3	Y	265	265	0			-0-
							292	9									
08	15438	X	15438	-0-	-0-	-0-	1931	1	13133	3	Y	340	340	0			-0-
							374	9									
09	10560	X	3586	-0-	-6974	-0-	493	1	2920	3	Y	157	157	0			-0-
							173	9									
10	10912	X	3778	-0-	-7134	-0-	596	1	2853	3	Y	299	299	0			-0-
							329	9									
*11	13320	X	3240	-0-	-10080	-0-	414	1	2495	3	Y	301	301	0			-0-
							331	9									
12	13764	X	2674	-0-	-11090	-0-	392	1	1960	3	Y	293	293	0			-0-
							322	9									

TOTAL GAS PROD: 61,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,948

LISKA 01 WELL #: 19H RRCID -> 280598 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1765	-0-	-560	-0-	179	1	1149	2	N	397	396	0	1	1	-0-
							437	9									
02	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	229	1	985	3	N	334	334	0			-0-
							367	9									
03	2759	X	2283	-0-	-476	-0-	166	1	1763	3	Y	322	322	0			-0-
							354	9									
04	2160	X	2125	-0-	-35	-0-	152	1	1619	3	Y	322	322	0			-0-
							354	9									
05	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	174	1	1397	3	Y	353	353	0			-0-
							388	9									
06	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	992	1	6184	3	Y	245	245	0			-0-
							270	9									
07	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	956	1	5874	3	Y	253	253	0			-0-
							278	9									
08	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	1548	1	10518	3	Y	209	209	0			-0-
							230	9									
09	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	1631	1	9610	3	Y	267	267	0			-0-
							294	9									
10	7688	X	1615	-0-	-6073	-0-	218	1	1098	3	Y	272	272	0			-0-
							299	9									
*11	11910	X	1570	-0-	-10340	-0-	190	1	1173	3	Y	188	188	0			-0-
							207	9									
12	12307	X	2229	-0-	-10078	-0-	290	1	1618	3	Y	292	292	0			-0-
							321	9									

TOTAL GAS PROD: 53,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,454

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LISKA 01 WELL #: 22H RRCID -> 280633 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13560 - 19962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	663	1	3527	2	N	582	580	0	2	1	-0-
							640	9									
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	600	1	2582	3	N	427	427	0			-0-
							470	9									
03	4743	X	3943	-0-	-800	-0-	592	1	2748	3	Y	548	548	0			-0-
							603	9									
04	4620	X	3819	-0-	-801	-0-	434	1	2862	3	Y	475	475	0			-0-
							523	9									
05	4836	X	4119	-0-	-717	-0-	430	1	3140	3	Y	499	499	0			-0-
							549	9									
06	4680	X	3945	-0-	-735	-0-	467	1	2973	3	Y	459	459	0			-0-
							505	9									
07	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	529	1	3308	3	Y	491	491	0			-0-
							540	9									
08	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	474	1	3292	3	Y	494	494	0			-0-
							543	9									
09	4020	X	3920	-0-	-100	-0-	483	1	2916	3	Y	474	474	0			-0-
							521	9									
10	4371	X	4056	-0-	-315	-0-	604	1	2917	3	Y	486	486	0			-0-
							535	9									
*11	4230	X	3961	-0-	-269	-0-	493	1	2969	3	Y	454	454	0			-0-
							499	9									
12	4371	X	3515	-0-	-856	-0-	503	1	2517	3	Y	450	450	0			-0-
							495	9									

TOTAL GAS PROD: 48,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,839

LISKA 01 WELL #: 23H RRCID -> 280634 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1488	-0-	-527	-0-	175	1	1018	2	N	268	267	0	1	1	-0-
							295	9									
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	258	1	1110	3	N	240	240	0			-0-
							264	9									
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	125	1	1097	3	Y	199	199	0			-0-
							219	9									
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	139	1	1382	3	Y	290	290	0			-0-
							319	9									
05	1798	N	1603	-0-	-195	-0-	149	1	1154	3	Y	273	273	0			-0-
							300	9									
06	990	N	651	-0-	-339	-0-	79	1	500	3	Y	65	65	0			-0-
							72	9									
07	1550	N	107	-0-	-1443	-0-	12	1	78	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	150	1	1044	3	Y	149	149	0			-0-
							164	9									
09	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	228	1	1375	3	Y	187	187	0			-0-
							206	9									
10	1612	X	181	-0-	-1431	-0-	37	3	144	9	Y	131	131	0			-0-
*11	1320	X	898	-0-	-422	-0-	117	1	698	3	Y	75	75	0			-0-
							83	9									
12	1860	X	1630	-0-	-230	-0-	208	1	1158	3	Y	240	240	0			-0-
							264	9									

TOTAL GAS PROD: 14,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,132

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280727 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	942	-0-	-1228	-0-	594	1	78	3	Y	236	242	0	7
							10	4	260	9					
02	866	X	866	-0-	-0-	-0-	237	1	474	3	Y	136	135	0	8
							5	4	150	9					
03	5022	X	1762	-0-	-3260	-0-	600	1	727	3	Y	389	381	0	16
							7	4	428	9					
04	4860	X	1066	-0-	-3794	-0-	400	1	387	3	Y	247	257	0	6
							7	4	272	9					
05	2139	X	1401	-0-	-738	-0-	708	1	355	3	Y	300	295	0	11
							8	4	330	9					
06	1710	X	1073	-0-	-637	-0-	487	1	311	3	Y	241	250	0	2
							10	4	265	9					
07	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	857	1	807	3	Y	395	393	0	4
							9	4	435	9					
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	514	1	511	3	Y	226	227	0	3
							6	4	249	9					
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	479	1	348	3	Y	341	339	0	5
							7	4	375	9					
10	2108	N	1280	-0-	-828	-0-	451	1	556	3	Y	240	241	0	4
							9	4	264	9					
11	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	285	1	687	3	Y	143	144	0	3
							6	4	157	9					
12	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	539	1	1969	3	Y	297	295	0	5
							10	4	327	9					

TOTAL GAS PROD: 16,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,191

BARBOZA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	656	1	1276	3	Y	361	364	0	11
							11	4	397	9					
02	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	273	1	710	3	Y	137	140	0	8
							5	4	151	9					
03	3224	X	1979	-0-	-1245	-0-	596	1	993	3	Y	348	342	0	14
							7	4	383	9					
04	3120	X	1552	-0-	-1568	-0-	361	1	711	3	Y	430	433	0	11
							7	4	473	9					
05	2325	X	1391	-0-	-934	-0-	550	1	507	3	Y	298	298	0	11
							6	4	328	9					
06	2250	X	1307	-0-	-943	-0-	541	1	384	3	Y	337	346	0	2
							11	4	371	9					
07	1984	X	1220	-0-	-764	-0-	543	1	296	3	Y	341	340	0	3
							6	4	375	9					
08	717	X	717	-0-	-0-	-0-	392	1	144	3	Y	160	161	0	2
							5	4	176	9					
09	1560	X	1177	-0-	-383	-0-	606	1	116	3	Y	405	401	0	6
							9	4	446	9					
10	1395	X	1044	-0-	-351	-0-	575	1	50	3	Y	371	371	0	6
							11	4	408	9					
11	1320	X	513	-0-	-807	-0-	353	1	5	3	Y	134	137	0	3
							8	4	147	9					
12	1209	X	893	-0-	-316	-0-	623	1	3	3	Y	232	231	0	4
							12	4	255	9					

TOTAL GAS PROD: 15,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,554

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LISKA 01 WELL #: 13H RRCID -> 280766 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3134	-0-	34	1974	388	1	2238	2	N	462	461	0	1	1	-0-
							508	9									
02	4552	X	2578	-0-	-1974	-0-	409	1	1761	3	N	371	371	0			-0-
							408	9									
03	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	311	1	2061	3	Y	185	185	0			-0-
							204	9									
04	4890	X	1907	-0-	-2983	-0-	201	1	1326	3	Y	345	345	0			-0-
							380	9									
05	5053	X	2201	-0-	-2852	-0-	219	1	1672	3	Y	282	282	0			-0-
							310	9									
06	3030	X	2709	-0-	-321	-0-	310	1	2011	3	Y	353	353	0			-0-
							388	9									
07	2852	X	2537	-0-	-315	-0-	309	1	1947	3	Y	255	255	0			-0-
							281	9									
08	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	256	1	1770	3	Y	148	148	0			-0-
							163	9									
09	2700	X	1787	-0-	-913	-0-	235	1	1411	3	Y	128	128	0			-0-
							141	9									
10	2790	X	1928	-0-	-862	-0-	287	1	1406	3	Y	214	214	0			-0-
							235	9									
*11	2700	X	1894	-0-	-806	-0-	214	1	1365	3	Y	286	286	0			-0-
							315	9									
12	2542	X	1808	-0-	-734	-0-	197	1	1211	3	Y	364	364	0			-0-
							400	9									

TOTAL GAS PROD: 27,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,393

LISKA 01 WELL #: 14H RRCID -> 280767 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13665 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	167	1	900	2	N	148	147	0	1	1	-0-
							163	9									
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	145	1	626	3	N	102	102	0			-0-
							112	9									
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	56	1	258	3	Y	104	104	0			-0-
							114	9									
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	82	1	773	3	Y	140	140	0			-0-
							154	9									
05	992	N	848	-0-	-144	-0-	79	1	611	3	Y	144	144	0			-0-
							158	9									
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	106	1	685	3	Y	138	138	0			-0-
							152	9									
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	108	1	684	3	Y	129	129	0			-0-
							142	9									
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	93	1	651	3	Y	113	113	0			-0-
							124	9									
09	930	N	803	-0-	-127	-0-	98	1	593	3	Y	102	102	0			-0-
							112	9									
10	930	N	879	-0-	-51	-0-	129	1	630	3	Y	109	109	0			-0-
							120	9									
*11	840	N	827	-0-	-13	-0-	101	1	616	3	Y	100	100	0			-0-
							110	9									
12	837	N	596	-0-	-241	-0-	84	1	420	3	Y	84	84	0			-0-
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 10,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,413

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LISKA 01 WELL #: 17H RRCID -> 280768 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13490 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	N	121	121	0	-0-
							133	9							
02	252	X	252	-0-	-0-	-0-	23	1	97	3	N	120	120	0	-0-
							132	9							
03	1085	X	363	-0-	-722	-0-	261	3	102	9	Y	93	93	0	-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	80	80	0	-0-
05	868	X	29	-0-	-839	-0-	10	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
06	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	218	1	1392	3	Y	202	202	0	-0-
							222	9							
07	488	X	488	-0-	-0-	-0-	50	1	329	3	Y	99	99	0	-0-
							109	9							
08	806	X	806	-0-	-0-	-0-	87	1	609	3	Y	100	100	0	-0-
							110	9							
09	1830	X	540	-0-	-1290	-0-	62	1	380	3	Y	89	89	0	-0-
							98	9							
10	1891	X	150	-0-	-1741	-0-	8	1	61	3	Y	74	74	0	-0-
							81	9							
*11	1830	X	777	-0-	-1053	-0-	89	1	560	3	Y	116	116	0	-0-
							128	9							
12	806	X	689	-0-	-117	-0-	87	1	489	3	Y	103	103	0	-0-
							113	9							

TOTAL GAS PROD: 6,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,214

LISKA 01 WELL #: 21H RRCID -> 280769 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13430 - 19882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		789	-0-	789	3743	71	1	461	2	N	234	234	0	-0-
							257	9							
02	5396	X	1653	-0-	-3743	-0-	261	1	1125	3	N	243	243	0	-0-
							267	9							
03	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	244	1	1697	3	Y	257	257	0	-0-
							283	9							
04	1350	X	1143	-0-	-207	-0-	89	1	845	3	Y	190	190	0	-0-
							209	9							
05	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	207	1	1526	3	Y	285	285	0	-0-
							314	9							
06	1770	X	1106	-0-	-664	-0-	115	1	750	3	Y	219	219	0	-0-
							241	9							
07	1829	X	869	-0-	-960	-0-	77	1	515	3	Y	252	252	0	-0-
							277	9							
08	451	X	451	-0-	-0-	-0-	27	1	215	3	Y	190	190	0	-0-
							209	9							
09	1980	X	665	-0-	-1315	-0-	58	1	376	3	Y	210	210	0	-0-
							231	9							
10	2077	X	625	-0-	-1452	-0-	66	1	352	3	Y	188	188	0	-0-
							207	9							
*11	1110	X	788	-0-	-322	-0-	82	1	526	3	Y	164	164	0	-0-
							180	9							
12	868	X	844	-0-	-24	-0-	77	1	488	3	Y	254	254	0	-0-
							279	9							

TOTAL GAS PROD: 13,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,686

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LISKA 01 WELL #: 15H RRCID -> 280781 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13460 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	29	2	74	9	N	67	67	0			-0-
02	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	150	1	645	3	N	366	366	0			-0-
							403	9									
03	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	61	1	1218	3	Y	366	366	0			-0-
							403	9									
04	1080	X	683	-0-	-397	-0-	52	1	345	3	Y	260	260	0			-0-
							286	9									
05	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	180	1	1402	3	Y	354	354	0			-0-
							389	9									
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
07	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	161	1	1043	3	Y	303	303	0			-0-
							333	9									
08	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	718	1	4980	3	Y	648	648	0			-0-
							713	9									
09	1920	X	154	-0-	-1766	-0-	24	3	130	9	Y	118	118	0			-0-
10	1984	X	405	-0-	-1579	-0-	41	1	225	3	Y	126	126	0			-0-
							139	9									
*11	6210	X	3583	-0-	-2627	-0-	435	1	2655	3	Y	448	448	0			-0-
							493	9									
12	6417	X	3048	-0-	-3369	-0-	406	1	2216	3	Y	387	387	0			-0-
							426	9									

TOTAL GAS PROD: 20,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,443

LISKA 01 WELL #: 16H RRCID -> 280782 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	800	1	4326	2	N	584	582	0	2	1	-0-
							642	9									
02	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	747	1	3217	3	N	464	464	0			-0-
							510	9									
03	5239	X	4170	-0-	-1069	-0-	654	1	3036	3	Y	436	436	0			-0-
							480	9									
04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	508	1	4232	3	Y	438	438	0			-0-
							482	9									
05	5766	X	5034	-0-	-732	-0-	551	1	4009	3	Y	431	431	0			-0-
							474	9									
06	5580	X	3692	-0-	-1888	-0-	468	1	2956	3	Y	244	244	0			-0-
							268	9									
07	4960	X	4241	-0-	-719	-0-	537	1	3350	3	Y	322	322	0			-0-
							354	9									
08	781	X	781	-0-	-0-	-0-	78	1	562	3	Y	128	128	0			-0-
							141	9									
09	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	755	1	4526	3	Y	414	414	0			-0-
							455	9									
10	5084	X	4736	-0-	-348	-0-	735	1	3544	3	Y	415	415	0			-0-
							457	9									
*11	4110	X	1699	-0-	-2411	-0-	209	1	1282	3	Y	189	189	0			-0-
							208	9									
12	5921	X	2610	-0-	-3311	-0-	388	1	1940	3	Y	256	256	0			-0-
							282	9									

TOTAL GAS PROD: 48,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,321

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WARNER 01 WELL #: 12H RRCID -> 280911 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2554	-0-	-670	-0-	1077	1	1001	3	Y	425	424	0			4
							8	4	468	9							
02	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	793	1	1093	3	Y	381	377	0			8
							9	4	419	9							
03	3534	X	2105	-0-	-1429	-0-	778	1	1044	3	Y	243	248	0			3
							16	4	267	9							
04	2760	X	2175	-0-	-585	-0-	738	1	994	3	Y	392	388	0			7
							12	4	431	9							
05	2573	X	2043	-0-	-530	-0-	661	1	1010	3	Y	334	337	0			4
							5	4	367	9							
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	673	1	1840	3	Y	58	61	0			1
							15	4	64	9							
*07	2573	X	1358	-0-	-1215	-0-	668	1	670	3	Y	9	10	0			-0-
							10	4	10	9							
*08	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	293	1	737	3	Y	6	6	0			-0-
							4	4	7	9							
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	733	1	2837	3	Y	4	4	0			-0-
							9	4	4	9							
10	2666	X	2468	-0-	-198	-0-	689	1	1746	3	Y	12	12	0			-0-
							20	4	13	9							
11	2580	X	734	-0-	-1846	-0-	634	1	60	3	Y	27	26	0			1
							10	4	30	9							
12	3689	X	1095	-0-	-2594	-0-	674	1	356	3	Y	41	41	0			1
							20	4	45	9							

TOTAL GAS PROD: 24,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,932

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHENDEL 02 WELL #: 16H RRCID -> 281061 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	259	1	1853	2	N	485	484	0	1	1	-0-
							534	9									
02	422	X	422	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	N	309	309	0			-0-
							340	9									
03	2418	X	1008	-0-	-1410	-0-	578	3	430	9	Y	391	391	0			-0-
04	2520	X	629	-0-	-1891	-0-	286	3	343	9	Y	312	312	0			-0-
05	2635	X	602	-0-	-2033	-0-	129	3	473	9	Y	430	430	0			-0-
06	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	722	1	6139	3	Y	451	451	0			-0-
							496	9									
07	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	853	1	7128	3	Y	472	472	0			-0-
							519	9									
08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	338	1	2430	3	Y	179	179	0			-0-
							197	9									
09	7350	X	594	-0-	-6756	-0-	57	3	537	9	Y	488	488	0			-0-
10	8494	X	429	-0-	-8065	-0-	54	3	375	9	Y	341	341	0			-0-
*11	8220	X	371	-0-	-7849	-0-	66	3	305	9	Y	277	277	0			-0-
12	8494	X	575	-0-	-7919	-0-	20	1	217	3	Y	307	307	0			-0-
							338	9									

TOTAL GAS PROD: 26,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,442

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
03	T. A.		13	-0-	13	40	5	1	1	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	T. A.		5816	-0-	5816	5856	416	1	4902	3	Y	445	437	0			8
							8	4	490	9							
05	T. A.		5133	-0-	5133	10989	699	1	3869	3	Y	507	509	0			6
							7	4	558	9							
06	12732	X	1743	-0-	-10989	-0-	246	1	1279	3	Y	192	194	0			4
							7	4	211	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*08	6014	X	1981	-0-	-4033	-0-	228	1	1517	3	Y	211	207	0			4
							4	4	232	9							
09	5820	X	1616	-0-	-4204	-0-	375	1	1030	3	Y	188	189	0			3
							4	4	207	9							
10	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
12	1984	X	38	-0-	-1946	-0-	18	1	16	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 16,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,552

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 37H RRCID -> 281098 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12980 - 22402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33584	X	7683	-0-	-25901	-0-	1706	1	4863	2	N	1013	950	0	63	1	-0-
							1114	9									
02	19184	X	19184	-0-	-0-	-0-	1407	1	16964	3	N	739	739	0			-0-
							813	9									
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	2063	1	2817	3	Y	692	692	0			-0-
							761	9									
04	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	3688	1	1961	3	Y	447	447	0			-0-
							492	9									
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	45	1	4078	3	Y	487	487	0			-0-
							536	9									
06	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	39	1	5894	3	Y	537	537	0			-0-
							591	9									
07	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	25	1	5618	3	Y	232	232	0			-0-
							255	9									
08	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	34	1	8329	3	Y	516	516	0			-0-
							568	9									
09	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	22	1	6175	3	Y	790	790	0			-0-
							869	9									
10	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	19	1	4311	3	Y	517	517	0			-0-
							569	9									
*11	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	15	1	3553	3	Y	833	833	0			-0-
							916	9									
12	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	26	1	4084	3	Y	779	779	0			-0-
							857	9									

TOTAL GAS PROD: 86,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,582

WARNER 01 WELL #: 13H RRCID -> 281118 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45000	X	6012	-0-	-38988	-0-	622	1	4427	2	N	875	873	0	2	1	-0-
							963	9									
02	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	931	1	6432	3	N	852	852	0			-0-
							937	9									
03	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	1323	1	9043	3	Y	922	922	0			-0-
							1014	9									
04	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	1277	1	9452	3	Y	848	848	0			-0-
							933	9									
05	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	1032	1	6863	3	Y	816	816	0			-0-
							898	9									
06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	519	1	4503	3	Y	858	858	0			-0-
							944	9									
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	472	1	4032	3	Y	767	767	0			-0-
							844	9									
08	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	459	1	3357	3	Y	665	665	0			-0-
							732	9									
09	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	473	1	3061	3	Y	601	601	0			-0-
							661	9									
10	423	X	423	-0-	-0-	-0-	31	1	267	3	Y	114	114	0			-0-
							125	9									
*11	74	X	74	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
12	39	X	39	-0-	-0-	-0-	2	3	37	9	Y	34	34	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,368

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHENDEL 02 WELL #: 15H RRCID -> 281119 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	164	-0-	-1200	-0-	41	2	123	9	N	112	112	0			-0-
02	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	683	1	4719	3	N	517	517	0			-0-
							569	9									
03	2635	X	2456	-0-	-179	-0-	275	1	1739	3	Y	402	402	0			-0-
							442	9									
04	2310	X	750	-0-	-1560	-0-	84	1	577	3	Y	81	81	0			-0-
							89	9									
05	5921	X	3460	-0-	-2461	-0-	344	1	2411	3	Y	641	641	0			-0-
							705	9									
06	5730	X	2764	-0-	-2966	-0-	226	1	1980	3	Y	507	507	0			-0-
							558	9									
07	5921	X	2101	-0-	-3820	-0-	174	1	1497	3	Y	391	391	0			-0-
							430	9									
08	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	182	1	1351	3	Y	414	414	0			-0-
							455	9									
09	3360	X	1786	-0-	-1574	-0-	197	1	1283	3	Y	278	278	0			-0-
							306	9									
10	3472	X	1314	-0-	-2158	-0-	125	1	1028	3	Y	146	146	0			-0-
							161	9									
*11	2760	X	2086	-0-	-674	-0-	253	1	1611	3	Y	202	202	0			-0-
							222	9									
12	2108	X	246	-0-	-1862	-0-	23	1	150	3	Y	66	66	0			-0-
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 25,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,757

THREE SISTERS 01 WELL #: 39H RRCID -> 281138 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12935 - 22363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3710	-0-	-258	-0-	705	1	2249	2	N	687	661	0	26	1	-0-
							756	9									
02	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	1147	1	13823	3	N	526	526	0			-0-
							579	9									
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	991	1	1757	3	Y	546	546	0			-0-
							601	9									
04	1380	X	484	-0-	-896	-0-	234	3	250	9	Y	227	227	0			-0-
05	12121	X	2210	-0-	-9911	-0-	15	1	1605	3	Y	536	536	0			-0-
							590	9									
06	11730	X	1114	-0-	-10616	-0-	4	1	846	3	Y	240	240	0			-0-
							264	9									
07	12121	X	830	-0-	-11291	-0-	2	1	642	3	Y	169	169	0			-0-
							186	9									
08	986	X	986	-0-	-0-	-0-	3	1	771	3	Y	193	193	0			-0-
							212	9									
09	1800	X	561	-0-	-1239	-0-	339	3	222	9	Y	202	202	0			-0-
10	1860	X	17	-0-	-1843	-0-	10	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
11	1110	X	16	-0-	-1094	-0-	9	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
12	992	X	40	-0-	-952	-0-	26	3	14	9	Y	13	13	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,351

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 40H RRCID -> 281142 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12657 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 34H RRCID -> 281147 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12660 - 22120

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3675	-0-		-975		-0-		790	1	2263	2	N	565	536	0	29	1	-0-
										622	9									
02	13266	X	13266	-0-		-0-		-0-		981	1	11821	3	N	422	422	0			-0-
										464	9									
03	3627	X	3341	-0-		-286		-0-		1142	1	1560	3	Y	581	581	0			-0-
										639	9									
04	3420	X	2688	-0-		-732		-0-		1482	1	865	3	Y	310	310	0			-0-
										341	9									
05	14694	X	3597	-0-		-11097		-0-		30	1	2899	3	Y	607	607	0			-0-
										668	9									
06	14220	X	3185	-0-		-11035		-0-		17	1	2689	3	Y	435	435	0			-0-
										479	9									
07	14694	X	2553	-0-		-12141		-0-		10	1	2278	3	Y	241	241	0			-0-
										265	9									
08	1507	X	1507	-0-		-0-		-0-		5	1	1355	3	Y	134	134	0			-0-
										147	9									
09	3210	X	1421	-0-		-1789		-0-		4	1	1185	3	Y	211	211	0			-0-
										232	9									
10	3317	X	199	-0-		-3118		-0-		100	3	99	9	Y	90	90	0			-0-
*11	3180	X	165	-0-		-3015		-0-		90	3	75	9	Y	68	68	0			-0-
12	2542	X	41	-0-		-2501		-0-		40	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,665

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 35H RRCID -> 281177 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13030 - 22152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3719	-0-	-900	-0-	774 696	1 9	2249	2	N	633	604	0	29	1	-0-
02	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	922 284	1 9	11110	3	N	258	258	0			-0-
03	3317	X	1989	-0-	-1328	-0-	709 229	1 9	1051	3	Y	208	208	0			-0-
04	2550	X	1588	-0-	-962	-0-	716 360	1 9	512	3	Y	327	327	0			-0-
05	13640	X	1757	-0-	-11883	-0-	14 414	1 9	1329	3	Y	376	376	0			-0-
06	13200	X	1739	-0-	-11461	-0-	8 332	1 9	1399	3	Y	302	302	0			-0-
07	13640	X	955	-0-	-12685	-0-	3 139	1 9	813	3	Y	126	126	0			-0-
08	57	X	57	-0-	-0-	-0-	46	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,240

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281178 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	4805	-0-	-1674	-0-	987 8	1 4	3117 693	3 9	Y	630	629	0			6
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	421 5	1 4	1892 361	3 9	Y	328	327	0			7
03	6479	X	3947	-0-	-2532	-0-	711 15	1 4	2715 506	3 9	Y	460	461	0			6
04	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	873 15	1 4	4043 813	3 9	Y	739	732	0			13
05	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	767 8	1 4	3971 756	3 9	Y	687	692	0			8
06	4650	X	2382	-0-	-2268	-0-	296 9	1 4	1740 337	3 9	Y	306	308	0			6
*07	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	904 16	1 4	4901 734	3 9	Y	667	661	0			12
*08	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	673 11	1 4	4049 554	3 9	Y	504	507	0			9
09	5640	X	5018	-0-	-622	-0-	731 9	1 4	3686 592	3 9	Y	538	538	0			9
10	5828	X	4978	-0-	-850	-0-	743 23	1 4	3785 427	3 9	Y	388	390	0			7
11	5640	X	3961	-0-	-1679	-0-	588 11	1 4	3024 338	3 9	Y	307	307	0			7
12	5828	X	3306	-0-	-2522	-0-	581 17	1 4	2514 194	3 9	Y	176	180	0			3

TOTAL GAS PROD: 54,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,730

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281179 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3964	-0-	-1120	-0-	997	1	2358	3	Y	546	547	0			5
							8	4	601	9							
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	770	1	2684	3	Y	565	558	0			12
							9	4	622	9							
03	4991	X	4051	-0-	-940	-0-	872	1	2809	3	Y	320	328	0			4
							18	4	352	9							
04	3840	X	2505	-0-	-1335	-0-	599	1	1644	3	Y	229	229	0			4
							10	4	252	9							
05	4526	X	2934	-0-	-1592	-0-	686	1	2047	3	Y	177	179	0			2
							6	4	195	9							
06	4380	X	767	-0-	-3613	-0-	146	1	563	3	Y	49	50	0			1
							4	4	54	9							
*07	4526	X	367	-0-	-4159	-0-	290	1	12	3	Y	55	55	0			1
							4	4	61	9							
*08	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	271	1	1328	3	Y	157	155	0			3
							4	4	173	9							
09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	636	1	2148	3	Y	288	286	0			5
							8	4	317	9							
10	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	637	1	2624	3	Y	551	546	0			10
							19	4	606	9							
11	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	725	1	2916	3	Y	346	348	0			8
							13	4	381	9							
12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	738	1	2836	3	Y	296	299	0			5
							22	4	326	9							

TOTAL GAS PROD: 35,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,579

DOUGLAS 01 WELL #: 06H RRCID -> 281232 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13405 PERF.18426 - 18632

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 38H RRCID -> 281242 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF. N/A

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WARNER 01 WELL #: 17H RRCID -> 281274 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13500 - 17702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26780	X	5721	-0-	-21059	-0-	553	1	4056	2	N	1011	1009	0	2	1	-0-
							1112	9									
02	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	674	1	4653	3	N	1144	1144	0			-0-
							1258	9									
03	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	754	1	5893	3	Y	1095	1095	0			-0-
							1205	9									
04	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	570	1	4378	3	Y	909	909	0			-0-
							1000	9									
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	532	1	3667	3	Y	731	731	0			-0-
							804	9									
06	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	591	1	5138	3	Y	998	998	0			-0-
							1098	9									
07	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	469	1	4024	3	Y	835	835	0			-0-
							919	9									
08	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	524	1	3863	3	Y	872	872	0			-0-
							959	9									
09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	594	1	3882	3	Y	884	884	0			-0-
							972	9									
10	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	535	1	4479	3	Y	924	924	0			-0-
							1016	9									
*11	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	533	1	3563	3	Y	927	927	0			-0-
							1020	9									
12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	450	1	3070	3	Y	934	934	0			-0-
							1027	9									

TOTAL GAS PROD: 69,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,264

WARNER (SL) 01 WELL #: 16H RRCID -> 281350 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARNER (SL) 01 WELL #: 18H RRCID -> 281352 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13415 - 18092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 514H RRCID -> 281415 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4645	-0-	4645	8868	1041	1	3037	3	Y	493	479	0			32
							25	4	542	9							
02	13528	X	4660	-0-	-8868	-0-	824	1	3331	3	Y	442	456	0			18
							19	4	486	9							
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	746	1	3641	3	Y	417	420	0			15
							20	4	459	9							
04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	734	1	3518	3	Y	365	369	0			11
							14	4	402	9							
05	5146	X	3358	-0-	-1788	-0-	419	1	2627	3	Y	270	271	0			10
							15	4	297	9							
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					-0-
*08	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	562	1	3640	3	Y	695	686	0			9
							17	4	765	9							
09	4680	X	4525	-0-	-155	-0-	456	1	3465	3	Y	540	544	0			5
							10	4	594	9							
10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	555	1	3542	3	Y	779	779	0			5
							8	4	857	9							
11	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	607	1	3513	3	Y	797	796	0			6
							12	4	877	9							
12	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	609	1	3580	3	Y	730	730	0			6
							7	4	803	9							

TOTAL GAS PROD: 46,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,528

WARNER 01 WELL #: 14H RRCID -> 281418 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13525 - 18002

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 506H RRCID -> 281442 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3994	-0-		-67		-0-	846	1	2926	3	Y	100	100	0			3
									112	4	110	9							
02	3474	X	3474	-0-		-0-		-0-	709	1	2554	3	Y	94	93	0			4
									108	4	103	9							
03	3658	X	2835	-0-		-823		-0-	729	1	1900	3	Y	94	94	0			4
									103	4	103	9							
04	4225	X	4225	-0-		-0-		-0-	730	1	2460	3	Y	848	817	0			35
									102	4	933	9							
05	5397	X	5397	-0-		-0-		-0-	683	1	4274	3	Y	267	293	0			9
									146	4	294	9							
06	5627	X	5627	-0-		-0-		-0-	691	1	4574	3	Y	202	202	0			9
									140	4	222	9							
07	6591	X	6591	-0-		-0-		-0-	792	1	5457	3	Y	238	236	0			11
									80	4	262	9							
08	6877	X	6877	-0-		-0-		-0-	804	1	5672	3	Y	248	248	0			11
									128	4	273	9							
09	6658	X	6658	-0-		-0-		-0-	759	1	5582	3	Y	231	231	0			11
									63	4	254	9							
10	6859	X	6859	-0-		-0-		-0-	797	1	5627	3	Y	249	248	0			12
									161	4	274	9							
11	6660	X	4771	-0-		-1889		-0-	886	1	3539	3	Y	200	202	0			10
									126	4	220	9							
12	6882	X	5183	-0-		-1699		-0-	910	1	3923	3	Y	215	216	0			9
									113	4	237	9							

TOTAL GAS PROD: 62,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,986

WARNER 01 WELL #: 15H RRCID -> 281444 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70208	X	12895	-0-		-57313		-0-	1482	1	10041	2	N	1247	1241	0	6	1	-0-
									1372	9									
02	13905	X	13905	-0-		-0-		-0-	1515	1	10468	3	N	1747	1747	0			-0-
									1922	9									
03	16777	X	16777	-0-		-0-		-0-	1900	1	12984	3	Y	1721	1721	0			-0-
									1893	9									
04	16997	X	16997	-0-		-0-		-0-	1924	1	13785	3	Y	1171	1171	0			-0-
									1288	9									
05	17886	X	17886	-0-		-0-		-0-	2312	1	14844	3	Y	664	664	0			-0-
									730	9									
06	6855	X	6855	-0-		-0-		-0-	589	1	5082	3	Y	1076	1076	0			-0-
									1184	9									
07	8605	X	8605	-0-		-0-		-0-	780	1	6595	3	Y	1118	1118	0			-0-
									1230	9									
08	7084	X	7084	-0-		-0-		-0-	704	1	5140	3	Y	1127	1127	0			-0-
									1240	9									
09	7645	X	7645	-0-		-0-		-0-	852	1	5504	3	Y	1172	1172	0			-0-
									1289	9									
10	8371	X	8371	-0-		-0-		-0-	750	1	6203	3	Y	1289	1289	0			-0-
									1418	9									
*11	8656	X	8656	-0-		-0-		-0-	974	1	6266	3	Y	1287	1287	0			-0-
									1416	9									
12	8907	X	8907	-0-		-0-		-0-	957	1	6403	3	Y	1406	1406	0			-0-
									1547	9									

TOTAL GAS PROD: 134,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,025

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 13H RRCID -> 281497 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	1073	1	4523	3	Y	352	339	0	23
							26	4	387	9					
02	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	795	1	4190	3	Y	317	327	0	13
							19	4	349	9					
03	7099	X	5333	-0-	-1766	-0-	725	1	4244	3	Y	314	316	0	11
							19	4	345	9					
04	6870	X	5380	-0-	-1490	-0-	675	1	4344	3	Y	316	318	0	9
							13	4	348	9					
05	6789	X	5314	-0-	-1475	-0-	663	1	4262	3	Y	332	329	0	12
							24	4	365	9					
06	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	665	1	5797	3	Y	329	333	0	8
							32	4	362	9					
*07	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	681	1	6573	3	Y	376	381	0	3
							22	4	414	9					
*08	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	685	1	5596	3	Y	462	459	0	6
							20	4	508	9					
09	8100	X	6473	-0-	-1627	-0-	654	1	5401	3	Y	366	369	0	3
							15	4	403	9					
10	7750	X	6481	-0-	-1269	-0-	678	1	5195	3	Y	544	544	0	3
							10	4	598	9					
11	7440	X	6172	-0-	-1268	-0-	668	1	4914	3	Y	524	523	0	4
							14	4	576	9					
12	7688	X	7030	-0-	-658	-0-	690	1	5418	3	Y	830	828	0	6
							9	4	913	9					

TOTAL GAS PROD: 74,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,062

KENNEDY WELL #: 512H RRCID -> 281498 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4809	-0-	-213	-0-	844	1	3545	3	Y	364	348	0	24
							20	4	400	9					
02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	618	1	3160	3	Y	296	308	0	12
							14	4	326	9					
03	5363	X	4409	-0-	-954	-0-	619	1	3491	3	Y	257	260	0	9
							16	4	283	9					
04	5190	X	5019	-0-	-171	-0-	600	1	4181	3	Y	206	209	0	6
							11	4	227	9					
05	4960	X	2644	-0-	-2316	-0-	332	1	2096	3	Y	185	184	0	7
							12	4	204	9					
06	4650	X	3297	-0-	-1353	-0-	313	1	2738	3	Y	210	212	0	5
							15	4	231	9					
*07	5177	X	356	-0-	-4821	-0-	155	1	4	3	Y	175	179	0	1
							4	4	193	9					
*08	365	X	365	-0-	-0-	-0-	97	1	3	4	Y	241	239	0	3
							265	9							
09	5010	X	4496	-0-	-514	-0-	516	1	3435	3	Y	485	484	0	4
							11	4	534	9					
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	566	1	2905	3	Y	774	773	0	5
							8	4	851	9					
11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	587	1	3148	3	Y	469	470	0	4
							12	4	516	9					
12	4650	X	4081	-0-	-569	-0-	576	1	3003	3	Y	450	451	0	3
							7	4	495	9					

TOTAL GAS PROD: 42,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,112

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 303H RRCID -> 281522 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2488	-0-	-1108	-0-	757	1	203	3	Y	1384	1359	0			45
							6	4	1522	9							
02	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	890	1	3637	3	Y	878	878	0	18	1	27
							11	4	966	9							
03	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	972	1	5231	3	Y	1339	1336	0			30
							6	4	1473	9							
04	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	864	1	4116	3	Y	1315	1308	0			37
							17	4	1447	9							
05	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	914	1	4119	3	Y	794	805	0			26
							12	4	873	9							
06	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	786	1	2802	3	Y	523	534	0			15
							11	4	575	9							
*07	3534	X	2706	-0-	-828	-0-	721	1	1754	3	Y	201	209	0			7
							10	4	221	9							
*08	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	598	1	1405	3	Y	139	140	0			6
							13	4	153	9							
09	5850	X	2287	-0-	-3563	-0-	595	1	1381	3	Y	278	272	0			12
							5	4	306	9							
10	5921	X	2503	-0-	-3418	-0-	654	1	1129	3	Y	649	632	0			29
							6	4	714	9							
11	4170	X	1336	-0-	-2834	-0-	564	1	244	3	Y	470	479	0			20
							11	4	517	9							
12	2697	X	1267	-0-	-1430	-0-	569	1	153	3	Y	492	488	0			24
							4	4	541	9							

TOTAL GAS PROD: 44,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,462

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 302H RRCID -> 281553 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1213	-0-	-647	-0-	500	1	1	3	Y	644	630	0			21
							4	4	708	9							
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	507	1	1	3	Y	576	568	0	12	1	17
							6	4	634	9							
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	540	1	1	3	Y	448	455	0			10
							3	4	493	9							
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	487	1	1	3	Y	509	505	0			14
							9	4	560	9							
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	514	1	6	4	Y	510	507	0			17
							561	9									
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	248	1	103	3	Y	343	350	0			10
							2	4	377	9							
*07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	362	1	1361	3	Y	359	356	0			13
							5	4	395	9							
*08	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	389	1	1314	3	Y	346	345	0			14
							8	4	381	9							
09	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	310	1	1250	3	Y	310	311	0			13
							3	4	341	9							
10	2139	X	1111	-0-	-1028	-0-	194	1	615	3	Y	273	274	0			12
							2	4	300	9							
11	2040	X	1397	-0-	-643	-0-	196	1	913	3	Y	257	258	0			11
							5	4	283	9							
12	2108	X	1345	-0-	-763	-0-	212	1	867	3	Y	240	239	0			12
							2	4	264	9							

TOTAL GAS PROD: 16,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,815

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281554 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2998	-0-	-164	-0-	716	1	1876	3	Y	364	358	0			12
							6	4	400	9							
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	733	1	1513	3	Y	331	326	0	7	1	10
							9	4	364	9							
03	3255	X	3007	-0-	-248	-0-	716	1	1904	3	Y	348	350	0			8
							4	4	383	9							
04	3150	X	2130	-0-	-1020	-0-	544	1	1218	3	Y	325	324	0			9
							10	4	358	9							
05	3255	X	1579	-0-	-1676	-0-	584	1	562	3	Y	387	383	0			13
							7	4	426	9							
06	2910	X	1734	-0-	-1176	-0-	574	1	834	3	Y	292	296	0			9
							5	4	321	9							
*07	3007	X	2625	-0-	-382	-0-	671	1	1493	3	Y	411	406	0			14
							9	4	452	9							
*08	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	354	1	1483	3	Y	289	291	0			12
							8	4	318	9							
09	1950	N	1863	-0-	-87	-0-	280	1	1321	3	Y	236	238	0			10
							2	4	260	9							
10	2449	N	1380	-0-	-1069	-0-	252	1	880	3	Y	223	223	0			10
							3	4	245	9							
11	2100	N	1562	-0-	-538	-0-	226	1	1086	3	Y	222	223	0			9
							6	4	244	9							
12	1922	N	1685	-0-	-237	-0-	238	1	1181	3	Y	239	236	0			12
							3	4	263	9							

TOTAL GAS PROD: 25,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,667

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3701	-0-	-19	-0-	693	1	2352	3	Y	591	580	0			19
							6	4	650	9							
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	685	1	1893	3	Y	537	529	0	11	1	16
							8	4	591	9							
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	752	1	2784	3	Y	473	479	0			10
							4	4	520	9							
04	3870	X	3139	-0-	-731	-0-	630	1	2044	3	Y	412	410	0			12
							12	4	453	9							
05	3689	X	3168	-0-	-521	-0-	641	1	2177	3	Y	311	313	0			10
							8	4	342	9							
06	3930	X	2677	-0-	-1253	-0-	482	1	1783	3	Y	368	367	0			11
							7	4	405	9							
*07	4061	X	2564	-0-	-1497	-0-	273	1	1900	3	Y	352	351	0			12
							4	4	387	9							
*08	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	772	1	889	3	Y	688	672	0			28
							16	4	757	9							
09	3150	X	2145	-0-	-1005	-0-	717	1	812	3	Y	555	559	0			24
							5	4	611	9							
10	3162	X	2042	-0-	-1120	-0-	750	1	703	3	Y	530	531	0			23
							6	4	583	9							
11	2670	X	2058	-0-	-612	-0-	735	1	758	3	Y	500	502	0			21
							15	4	550	9							
12	2573	X	2028	-0-	-545	-0-	749	1	754	3	Y	472	470	0			23
							6	4	519	9							

TOTAL GAS PROD: 33,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,789

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	2905	-0-	-1714	-0-	439	1	2079	3	Y	348	348	0			3
							4	4	383	9							
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	289	1	2406	3	Y	346	342	0			7
							4	4	381	9							
03	4619	X	2770	-0-	-1849	-0-	297	1	2142	3	Y	295	298	0			4
							6	4	325	9							
04	4260	X	3701	-0-	-559	-0-	333	1	2902	3	Y	418	415	0			7
							6	4	460	9							
05	4402	X	3071	-0-	-1331	-0-	301	1	2324	3	Y	403	405	0			5
							3	4	443	9							
06	3300	X	3281	-0-	-19	-0-	255	1	2566	3	Y	410	407	0			8
							9	4	451	9							
*07	3813	X	3783	-0-	-30	-0-	376	1	2959	3	Y	401	402	0			7
							7	4	441	9							
*08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	483	1	2002	3	Y	288	290	0			5
							8	4	317	9							
09	3870	X	3297	-0-	-573	-0-	453	1	2433	3	Y	368	367	0			6
							6	4	405	9							
10	3813	X	2199	-0-	-1614	-0-	383	1	1468	3	Y	306	306	0			6
							11	4	337	9							
11	3660	X	2246	-0-	-1414	-0-	241	1	1593	3	Y	370	368	0			8
							5	4	407	9							
12	3782	X	1947	-0-	-1835	-0-	390	1	1182	3	Y	330	332	0			6
							12	4	363	9							

TOTAL GAS PROD: 35,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,283

DAVILA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281713 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	1519	-0-	-3720	-0-	398	1	967	3	Y	137	138	0			1
							3	4	151	9							
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	387	1	2054	3	Y	177	174	0			4
							5	4	195	9							
03	5239	X	657	-0-	-4582	-0-	324	1	186	3	Y	128	130	0			2
							6	4	141	9							
04	3510	X	3236	-0-	-274	-0-	603	1	2353	3	Y	245	243	0			4
							10	4	270	9							
05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	578	1	2454	3	Y	248	249	0			3
							6	4	273	9							
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	497	1	2356	3	Y	258	256	0			5
							13	4	284	9							
*07	3348	X	2277	-0-	-1071	-0-	478	1	1688	3	Y	94	97	0			2
							8	4	103	9							
*08	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	576	1	1957	3	Y	111	111	0			2
							9	4	122	9							
09	3750	X	2443	-0-	-1307	-0-	550	1	1795	3	Y	83	84	0			1
							7	4	91	9							
10	3317	X	2470	-0-	-847	-0-	474	1	1869	3	Y	103	102	0			2
							14	4	113	9							
11	3150	X	1823	-0-	-1327	-0-	411	1	1316	3	Y	81	81	0			2
							7	4	89	9							
12	2666	X	1832	-0-	-834	-0-	483	1	1247	3	Y	80	81	0			1
							14	4	88	9							

TOTAL GAS PROD: 28,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,745

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	1378	1	1779	3	Y	609	608	0			6
							10	4	670	9							
02	784	X	784	-0-	-0-	-0-	551	1	26	3	Y	183	185	0			4
							6	4	201	9							
03	3813	X	466	-0-	-3347	-0-	421	1	25	3	Y	11	15	0			-0-
							8	4	12	9							
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 803

DAVILA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 281715 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	1147	-0-	-6665	-0-	1109	1	6	3	Y	22	25	0			-0-
							8	4	24	9							
02	973	X	973	-0-	-0-	-0-	613	1	7	4	Y	321	314	0			7
							353	9									
03	7812	X	1122	-0-	-6690	-0-	687	1	19	3	Y	365	367	0			5
							14	4	402	9							
04	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	1204	1	7496	3	Y	2097	2064	0			38
							21	4	2307	9							
05	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	881	1	4722	3	Y	490	522	0			6
							9	4	539	9							
06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	840	1	4114	3	Y	525	521	0			10
							23	4	578	9							
*07	8153	X	5888	-0-	-2265	-0-	916	1	4400	3	Y	505	506	0			9
							16	4	556	9							
*08	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	995	1	6257	3	Y	574	573	0			10
							17	4	631	9							
09	9690	X	6024	-0-	-3666	-0-	985	1	4365	3	Y	602	602	0			10
							12	4	662	9							
10	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	978	1	4890	3	Y	541	541	0			10
							30	4	595	9							
11	7650	X	6094	-0-	-1556	-0-	923	1	4649	3	Y	460	460	0			10
							16	4	506	9							
12	7905	X	3603	-0-	-4302	-0-	775	1	2441	3	Y	331	335	0			6
							23	4	364	9							

TOTAL GAS PROD: 61,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,833

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	2554	-0-	-2003	-0-	474	1	1610	3	Y	424	424	0	4
							4	4	466	9					
02	850	X	850	-0-	-0-	-0-	329	1	42	3	Y	432	427	0	9
							4	4	475	9					
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	388	1	3179	3	Y	414	418	0	5
							8	4	455	9					
04	2760	X	2750	-0-	-10	-0-	293	1	2001	3	Y	410	408	0	7
							5	4	451	9					
05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	358	1	2846	3	Y	674	673	0	8
							4	4	741	9					
06	3900	X	2965	-0-	-935	-0-	354	1	2049	3	Y	502	501	0	9
							10	4	552	9					
*07	4030	X	3820	-0-	-210	-0-	392	1	2718	3	Y	639	637	0	11
							7	4	703	9					
*08	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	307	1	1472	3	Y	637	637	0	11
							5	4	701	9					
09	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	340	1	3008	3	Y	852	849	0	14
							5	4	937	9					
10	3937	X	3829	-0-	-108	-0-	313	1	2726	3	Y	709	710	0	13
							10	4	780	9					
11	3720	X	3169	-0-	-551	-0-	318	1	2161	3	Y	622	621	0	14
							6	4	684	9					
12	4433	X	3149	-0-	-1284	-0-	289	1	2243	3	Y	553	557	0	10
							9	4	608	9					

TOTAL GAS PROD: 37,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,868

DAVILA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1565	-0-	-1411	-0-	282	1	756	3	Y	477	477	0	5
							2	4	525	9					
02	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	203	1	1438	3	Y	344	342	0	7
							3	4	378	9					
03	5611	X	2815	-0-	-2796	-0-	244	1	2202	3	Y	331	334	0	4
							5	4	364	9					
04	5430	X	3085	-0-	-2345	-0-	326	1	2465	3	Y	262	261	0	5
							6	4	288	9					
05	5611	X	2013	-0-	-3598	-0-	297	1	1467	3	Y	224	226	0	3
							3	4	246	9					
06	2730	X	486	-0-	-2244	-0-	179	1	148	3	Y	142	142	0	3
							3	4	156	9					
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-			-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-			-0-
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	229	1	2254	3	Y	426	417	0	9
							5	4	469	9					
12	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	289	1	1020	3	Y	239	244	0	4
							9	4	263	9					

TOTAL GAS PROD: 16,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,445

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		46	-0-	46	46	10	1	35	3	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
03	T. A.		1327	-0-	1327	1373	768	1	313	3	Y	210	207	0	3
							15	4	231	9					
04	T. A.		2744	-0-	2744	4117	485	1	2063	3	Y	171	171	0	3
							8	4	188	9					
05	T. A.		1180	-0-	1180	5297	218	1	780	3	Y	164	165	0	2
							2	4	180	9					
06	6783	X	1486	-0-	-5297	-0-	526	1	792	3	Y	143	142	0	3
							11	4	157	9					
*07	2821	X	960	-0-	-1861	-0-	306	1	601	3	Y	44	46	0	1
							5	4	48	9					
*08	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	284	1	1283	3	Y	105	104	0	2
							5	4	116	9					
09	2730	X	1746	-0-	-984	-0-	314	1	1246	3	Y	165	164	0	3
							4	4	182	9					
10	1519	X	196	-0-	-1323	-0-	31	1	164	3	Y	-0-	3	0	-0-
							1	4							
11	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	508	1	1063	3	Y	223	218	0	5
							8	4	245	9					
12	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	431	1	1819	3	Y	207	208	0	4
							13	4	228	9					

TOTAL GAS PROD: 15,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,433

DAVILA UNIT WELL #: 505H RRCID -> 281719 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	3333	-0-	-1844	-0-	484	1	2460	3	Y	350	350	0	4
							4	4	385	9					
02	883	X	883	-0-	-0-	-0-	367	1	295	3	Y	197	197	0	4
							4	4	217	9					
03	5177	X	2573	-0-	-2604	-0-	348	1	1940	3	Y	253	254	0	3
							7	4	278	9					
04	4110	X	105	-0-	-4005	-0-	71	1	19	3	Y	13	16	0	-0-
							1	4	14	9					
05	3317	X	462	-0-	-2855	-0-	322	1	93	3	Y	41	41	0	-0-
							2	4	45	9					
06	3210	X	287	-0-	-2923	-0-	199	1	82	3	Y	2	2	0	-0-
							4	4	2	9					
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	356	1	14	3	Y	27	26	0	1
							5	4	30	9					
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	371	1	11	4	Y	1	2	0	-0-
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 8,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 513H RRCID -> 281725 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	1575	-0-	-6857	-0-	231	1	1114	3	Y	204	196	0			13
							6	4	224	9							
02	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	170	1	1074	3	Y	236	239	0			10
							4	4	260	9							
03	3689	X	1011	-0-	-2678	-0-	157	1	632	3	Y	198	201	0			7
							4	4	218	9							
04	1710	X	1491	-0-	-219	-0-	175	1	1098	3	Y	195	196	0			6
							3	4	215	9							
05	1674	X	1410	-0-	-264	-0-	205	1	1001	3	Y	179	179	0			6
							7	4	197	9							
06	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	581	1	3916	3	Y	557	549	0			14
							26	4	613	9							
*07	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	620	1	5087	3	Y	468	478	0			4
							20	4	515	9							
*08	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	288	1	1786	3	Y	301	301	0			4
							8	4	331	9							
09	6030	X	2549	-0-	-3481	-0-	157	1	2122	3	Y	242	244	0			2
							4	4	266	9							
10	6293	X	2625	-0-	-3668	-0-	232	1	2026	3	Y	330	330	0			2
							4	4	363	9							
11	6060	X	2125	-0-	-3935	-0-	218	1	1519	3	Y	348	347	0			3
							5	4	383	9							
12	6262	X	1780	-0-	-4482	-0-	195	1	1302	3	Y	255	256	0			2
							2	4	281	9							

TOTAL GAS PROD: 29,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,513

FRANKE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	6799	-0-	-2594	-0-	720	1	5772	3	Y	269	251	0			25
							11	4	296	9							
02	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	643	1	4759	3	Y	200	217	0			8
							14	4	220	9							
03	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	679	1	5054	3	Y	199	198	0			9
							19	4	219	9							
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	261	1	2681	3	Y	152	155	0			6
							7	4	167	9							
05	2759	X	1599	-0-	-1160	-0-	250	1	1256	3	Y	75	78	0			3
							10	4	83	9							
06	2670	X	1717	-0-	-953	-0-	282	1	1290	3	Y	122	119	0			6
							11	4	134	9							
*07	2759	X	1922	-0-	-837	-0-	286	1	1485	3	Y	130	130	0			6
							8	4	143	9							
*08	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	221	1	818	3	Y	130	130	0			6
							6	4	143	9							
09	3120	X	1035	-0-	-2085	-0-	199	1	679	3	Y	139	138	0			7
							4	4	153	9							
10	1922	X	1407	-0-	-515	-0-	274	1	959	3	Y	151	151	0			7
							8	4	166	9							
11	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	330	1	1382	3	Y	152	152	0			7
							22	4	167	9							
12	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	369	1	1368	3	Y	144	145	0			6
							54	4	158	9							

TOTAL GAS PROD: 34,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,863

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281773 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	3478	-0-	-1978	-0-	698	1	2288	3	Y	438	450	0			41
							10	4	482	9							
02	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	729	1	2870	3	Y	371	398	0			14
							16	4	408	9							
03	5425	X	4592	-0-	-833	-0-	773	1	3442	3	Y	324	323	0			15
							21	4	356	9							
04	5220	X	4474	-0-	-746	-0-	729	1	3451	3	Y	250	256	0			9
							19	4	275	9							
05	5394	X	5002	-0-	-392	-0-	749	1	4051	3	Y	156	159	0			6
							30	4	172	9							
06	4440	X	4267	-0-	-173	-0-	757	1	3361	3	Y	109	110	0			5
							29	4	120	9							
*07	4619	X	4232	-0-	-387	-0-	743	1	3288	3	Y	164	162	0			7
							21	4	180	9							
*08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	465	1	2944	3	Y	189	190	0			6
							14	4	208	9							
09	5010	X	3174	-0-	-1836	-0-	322	1	2579	3	Y	242	236	0			12
							7	4	266	9							
10	4991	X	3197	-0-	-1794	-0-	404	1	2524	3	Y	234	235	0			11
							12	4	257	9							
11	4260	X	3198	-0-	-1062	-0-	423	1	2484	3	Y	238	238	0			11
							29	4	262	9							
12	4247	X	3431	-0-	-816	-0-	480	1	2589	3	Y	265	264	0			12
							70	4	292	9							

TOTAL GAS PROD: 46,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,980

FRANKE UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281774 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1396	-0-	-588	-0-	455	1	710	3	Y	204	191	0			19
							7	4	224	9							
02	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	416	1	662	3	Y	183	195	0			7
							9	4	201	9							
03	1798	X	1780	-0-	-18	-0-	473	1	1059	3	Y	214	211	0			10
							13	4	235	9							
04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	260	1	2059	3	Y	324	322	0			12
							7	4	356	9							
05	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	253	1	1758	3	Y	510	503	0			19
							10	4	561	9							
06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	271	1	1837	3	Y	513	509	0			23
							11	4	564	9							
*07	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	271	1	2079	3	Y	510	511	0			22
							8	4	561	9							
*08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	244	1	2581	3	Y	613	609	0			26
							7	4	674	9							
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	224	1	2457	3	Y	519	520	0			25
							5	4	571	9							
10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	294	1	2767	3	Y	645	640	0			30
							9	4	710	9							
11	3420	X	3250	-0-	-170	-0-	304	1	2485	3	Y	400	412	0			18
							21	4	440	9							
12	3534	X	3291	-0-	-243	-0-	350	1	2223	3	Y	606	598	0			26
							51	4	667	9							

TOTAL GAS PROD: 32,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,241

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281775 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2390	-0-	-369	-0-	479	1	1574	3	Y	300	283	0			28
							7	4	330	9							
02	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	464	1	1428	3	Y	260	278	0			10
							10	4	286	9							
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	476	1	2046	3	Y	316	312	0			14
							13	4	348	9							
04	2310	X	565	-0-	-1745	-0-	39	1	392	3	Y	121	130	0			5
							1	4	133	9							
05	2418	X	324	-0-	-2094	-0-	163	1	6	4	Y	141	141	0			5
							155	9									
06	2790	X	184	-0-	-2606	-0-	99	1	1	3	Y	74	76	0			3
							3	4	81	9							
*07	2883	X	86	-0-	-2797	-0-	82	1	2	4	Y	2	5	0			-0-
							2	9									
*08	400	X	400	-0-	-0-	-0-	112	1	3	4	Y	259	249	0			10
							285	9									
09	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	72	1	719	3	Y	242	240	0			12
							2	4	266	9							
10	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	168	1	1089	3	Y	788	763	0			37
							5	4	867	9							
11	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	234	1	1100	3	Y	953	947	0			43
							16	4	1048	9							
12	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	322	1	938	3	Y	776	785	0			34
							47	4	854	9							

TOTAL GAS PROD: 16,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,232

FRANKE UNIT WELL #: 501H RRCID -> 282002 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	610	1	3717	3	Y	1330	1253	0			125
							9	4	1463	9							
02	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	727	1	5225	3	Y	1129	1211	0			43
							16	4	1242	9							
03	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	685	1	5454	3	Y	1185	1175	0			53
							19	4	1304	9							
04	5610	X	5329	-0-	-281	-0-	293	1	3755	3	Y	1157	1167	0			43
							8	4	1273	9							
05	7967	X	4884	-0-	-3083	-0-	292	1	3339	3	Y	1128	1130	0			41
							12	4	1241	9							
06	7710	X	4409	-0-	-3301	-0-	300	1	3423	3	Y	610	623	0			28
							15	4	671	9							
*07	7967	X	4385	-0-	-3582	-0-	300	1	3594	3	Y	438	447	0			19
							9	4	482	9							
*08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	272	1	4041	3	Y	454	454	0			19
							9	4	499	9							
09	4800	X	4723	-0-	-77	-0-	251	1	3940	3	Y	478	474	0			23
							6	4	526	9							
10	4898	X	4843	-0-	-55	-0-	301	1	3794	3	Y	671	663	0			31
							10	4	738	9							
11	4680	X	4130	-0-	-550	-0-	311	1	3115	3	Y	620	623	0			28
							22	4	682	9							
12	4867	X	4241	-0-	-626	-0-	403	1	2988	3	Y	719	716	0			31
							59	4	791	9							

TOTAL GAS PROD: 62,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,919

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282379 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3566	-0-	-681		-0-	592	1	2268	3	Y	632	634	0			11
								11	4	695	9							
02	3235	X	3235	-0-	-0-		-0-	499	1	2245	3	Y	436	442	0			5
								11	4	480	9							
03	6727	X	2200	-0-	-4527		-0-	412	1	1344	3	Y	399	399	0			5
								5	4	439	9							
04	6510	X	1141	-0-	-5369		-0-	488	1	454	3	Y	176	179	0			2
								5	4	194	9							
05	6727	X	6152	-0-	-575		-0-	967	1	4208	3	Y	880	869	0			13
								9	4	968	9							
06	5164	X	5164	-0-	-0-		-0-	894	1	3501	3	Y	682	687	0			8
								19	4	750	9							
*07	6941	X	6941	-0-	-0-		-0-	847	1	5267	3	Y	735	736	0			7
								18	4	809	9							
*08	19510	X	19510	-0-	-0-		-0-	1360	1	16716	3	Y	1271	1267	0			11
								36	4	1398	9							
09	5490	X	2798	-0-	-2692		-0-	677	1	1807	3	Y	283	291	0			3
								3	4	311	9							
10	5673	X	5320	-0-	-353		-0-	836	1	3632	3	Y	746	742	0			7
								31	4	821	9							
11	5490	X	4618	-0-	-872		-0-	763	1	2861	3	Y	897	892	0			12
								7	4	987	9							
12	5673	X	2107	-0-	-3566		-0-	650	1	1215	3	Y	191	200	0			3
								32	4	210	9							

TOTAL GAS PROD: 62,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,328

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	3920	-0-	-5690		-0-	544	1	2638	3	Y	662	660	0			11
								10	4	728	9							
02	4035	X	4035	-0-	-0-		-0-	556	1	2843	3	Y	566	570	0			7
								13	4	623	9							
03	11935	X	4883	-0-	-7052		-0-	709	1	3383	3	Y	711	709	0			9
								9	4	782	9							
04	8940	X	5396	-0-	-3544		-0-	703	1	3816	3	Y	790	789	0			10
								8	4	869	9							
05	7192	X	5432	-0-	-1760		-0-	802	1	3671	3	Y	865	862	0			13
								7	4	952	9							
06	4740	X	3706	-0-	-1034		-0-	712	1	2541	3	Y	398	407	0			4
								15	4	438	9							
*07	5580	X	1803	-0-	-3777		-0-	380	1	1062	3	Y	322	323	0			3
								7	4	354	9							
*08	1673	X	1673	-0-	-0-		-0-	300	1	1118	3	Y	225	226	0			2
								7	4	248	9							
09	6713	X	6713	-0-	-0-		-0-	738	1	5168	3	Y	730	725	0			7
								4	4	803	9							
10	5425	X	3535	-0-	-1890		-0-	666	1	2104	3	Y	674	674	0			7
								24	4	741	9							
11	3720	X	3151	-0-	-569		-0-	648	1	1871	3	Y	569	568	0			8
								6	4	626	9							
12	6541	X	3979	-0-	-2562		-0-	654	1	2448	3	Y	768	763	0			13
								32	4	845	9							

TOTAL GAS PROD: 48,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,280

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4913	-0-	-1442	-0-	814	1	3369	3	Y	651	649	0	11
							14	4	716	9					
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	733	1	3201	3	Y	463	468	0	6
							17	4	509	9					
03	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	785	1	3657	3	Y	561	560	0	7
							10	4	617	9					
04	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	734	1	3459	3	Y	608	607	0	8
							8	4	669	9					
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	767	1	3129	3	Y	510	511	0	7
							7	4	561	9					
06	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	596	1	3301	3	Y	542	543	0	6
							15	4	596	9					
*07	4030	X	3425	-0-	-605	-0-	703	1	2184	3	Y	477	479	0	4
							13	4	525	9					
*08	512	X	512	-0-	-0-	-0-	358	1	14	3	Y	120	123	0	1
							8	4	132	9					
09	5280	X	910	-0-	-4370	-0-	391	1	302	3	Y	196	195	0	2
							1	4	216	9					
10	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	776	1	6045	3	Y	759	753	0	8
							29	4	835	9					
11	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	632	1	3355	3	Y	646	645	0	9
							7	4	711	9					
12	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	608	1	3316	3	Y	573	572	0	10
							30	4	630	9					

TOTAL GAS PROD: 50,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,106

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282415 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	1180	1	2179	3	Y	487	486	0	5
							9	4	536	9					
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	857	1	2219	3	Y	428	424	0	9
							10	4	471	9					
03	4805	X	3517	-0-	-1288	-0-	790	1	2314	3	Y	361	365	0	5
							16	4	397	9					
04	4650	X	4008	-0-	-642	-0-	777	1	2759	3	Y	417	415	0	7
							13	4	459	9					
05	4030	X	3267	-0-	-763	-0-	673	1	2258	3	Y	300	303	0	4
							6	4	330	9					
06	3810	X	1183	-0-	-2627	-0-	516	1	538	3	Y	108	110	0	2
							10	4	119	9					
*07	4154	X	616	-0-	-3538	-0-	550	1	47	3	Y	10	12	0	-0-
							8	4	11	9					
*08	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	761	1	4121	3	Y	522	513	0	9
							12	4	574	9					
09	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	779	1	4985	3	Y	610	609	0	10
							10	4	671	9					
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	642	1	3928	3	Y	440	442	0	8
							20	4	484	9					
11	5280	X	4957	-0-	-323	-0-	755	1	3704	3	Y	441	439	0	10
							13	4	485	9					
12	6076	X	4966	-0-	-1110	-0-	788	1	3733	3	Y	383	386	0	7
							24	4	421	9					

TOTAL GAS PROD: 46,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,507

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282416 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12778 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	2643	-0-	-3402	-0-	1086	1	1173	3	Y	342	342	0			3
							8	4	376	9							
02	938	X	938	-0-	-0-	-0-	642	1	102	3	Y	170	169	0			4
							7	4	187	9							
03	8401	X	959	-0-	-7442	-0-	623	1	47	3	Y	252	253	0			3
							12	4	277	9							
04	5490	X	926	-0-	-4564	-0-	483	1	187	3	Y	225	224	0			4
							8	4	248	9							
05	2666	X	2450	-0-	-216	-0-	603	1	1524	3	Y	289	290	0			3
							5	4	318	9							
06	2550	X	396	-0-	-2154	-0-	225	1	15	3	Y	138	138	0			3
							4	4	152	9							
*07	1054	X	597	-0-	-457	-0-	455	1	37	3	Y	89	90	0			2
							7	4	98	9							
*08	615	X	615	-0-	-0-	-0-	563	1	44	3	Y	-0-	2	0			-0-
							8	4									
09	2370	X	572	-0-	-1798	-0-	565	1	1	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	2449	X	471	-0-	-1978	-0-	458	1	13	4	Y	-0-					-0-
11	600	X	566	-0-	-34	-0-	558	1	8	4	Y	-0-					-0-
12	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	790	1	2747	3	Y	245	241	0			4
							23	4	270	9							

TOTAL GAS PROD: 14,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,750

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282420 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	5828	-0-	-4247	-0-	1257	1	4001	3	Y	509	509	0			5
							10	4	560	9							
02	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	843	1	3449	3	Y	408	404	0			9
							10	4	449	9							
03	10075	X	3516	-0-	-6559	-0-	736	1	2472	3	Y	266	272	0			3
							15	4	293	9							
04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-
06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					-0-
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	452	1	2909	3	Y	13	13	0			-0-
							14	4	14	9							
11	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	657	1	1054	3	Y	1	1	0			-0-
							10	4	1	9							
12	359	X	359	-0-	-0-	-0-	347	1	1	3	Y	1	1	0			-0-
							10	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 19,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,198

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 282421 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	806	1	3926	3	Y	841	837	0			14
							14	4	925	9							
02	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	679	1	2909	3	Y	537	544	0			7
							15	4	591	9							
03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	740	1	3287	3	Y	667	665	0			9
							9	4	734	9							
04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	650	1	3094	3	Y	605	606	0			8
							7	4	666	9							
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	708	1	2551	3	Y	485	486	0			7
							6	4	534	9							
06	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	640	1	4541	3	Y	1354	1346	0			15
							18	4	1489	9							
*07	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	750	1	4574	3	Y	1527	1528	0			14
							16	4	1680	9							
*08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	452	1	2738	3	Y	880	886	0			8
							11	4	968	9							
09	7770	X	4305	-0-	-3465	-0-	427	1	2929	3	Y	860	859	0			9
							3	4	946	9							
10	7068	X	6262	-0-	-806	-0-	678	1	4219	3	Y	1218	1215	0			12
							25	4	1340	9							
11	6810	X	5070	-0-	-1740	-0-	631	1	3334	3	Y	998	997	0			13
							7	4	1098	9							
12	7037	X	4883	-0-	-2154	-0-	604	1	3249	3	Y	909	907	0			15
							30	4	1000	9							

TOTAL GAS PROD: 61,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,881

RIDLEY 01 WELL #: 06H RRCID -> 282526 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	625	-0-	-956	-0-	142	2	483	9	N	439	439	0			-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	111	3	488	9	N	444	444	0			-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	733	3	582	9	Y	529	529	0			-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	372	3	476	9	Y	433	433	0			-0-
05	651	N	525	-0-	-126	-0-	107	3	418	9	Y	380	380	0			-0-
06	720	N	531	-0-	-189	-0-	50	3	481	9	Y	437	437	0			-0-
07	620	N	246	-0-	-374	-0-	24	3	222	9	Y	202	202	0			-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	66	3	691	9	Y	628	628	0			-0-
09	540	N	430	-0-	-110	-0-	39	3	391	9	Y	355	355	0			-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	62	3	453	9	Y	412	412	0			-0-
*11	720	N	503	-0-	-217	-0-	85	3	418	9	Y	380	380	0			-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	102	3	435	9	Y	395	395	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,034

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 282613 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	278	-0-	-652	-0-	238	1	2	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
02	T. A.		728	-0-	728	728	655	1	4	3	Y	-0-					-0-
							69	4									
03	T. A.		695	-0-	695	1423	657	1	38	4	Y	-0-					-0-
04	T. A.		605	-0-	605	2028	541	1	64	4	Y	-0-					-0-
05	T. A.		790	-0-	790	2818	615	1	1	3	Y	22	13	0			9
							150	4	24	9							
06	2952	X	134	-0-	-2818	-0-	94	1	40	4	Y	-0-	9	0			-0-
07	620	N	25	-0-	-595	-0-	22	1	3	4	Y	-0-					-0-
08	775	N	471	-0-	-304	-0-	419	1	52	4	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NITSCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 282616 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1388	-0-	-906	-0-	206	1	1119	3	Y	27	26	0			2
							33	4	30	9							
02	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	140	1	1022	3	Y	68	52	0			18
							15	4	75	9							
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
04	2490	X	2104	-0-	-386	-0-	337	1	1396	3	Y	301	215	0			86
							40	4	331	9							
05	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	425	1	1600	3	Y	240	232	0			94
							104	4	264	9							
06	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	299	1	807	3	Y	154	164	0			84
							128	4	169	9							
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	585	1	2028	3	Y	621	479	0			226
							84	4	683	9							
08	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	601	1	2049	3	Y	184	334	0			76
							75	4	202	9							
09	2310	X	1878	-0-	-432	-0-	373	1	1287	3	Y	142	161	0			57
							62	4	156	9							
10	3379	X	1180	-0-	-2199	-0-	149	1	904	3	Y	103	125	0			35
							14	4	113	9							
11	3270	X	2378	-0-	-892	-0-	444	1	1641	3	Y	229	189	0			75
							41	4	252	9							
12	3379	X	1005	-0-	-2374	-0-	197	1	700	3	Y	86	129	0			32
							13	4	95	9							

TOTAL GAS PROD: 21,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,155

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 282731 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12806 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4689	X	459	-0-	-4230	-0-	261	1	26	3	Y	118	119	0			9
							42	4	130	9							
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	638	1	3	3	Y	182	142	0			49
							67	4	200	9							
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	703	1	5	3	Y	143	158	0			34
							40	4	157	9							
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	632	1	1	3	Y	31	56	0			9
							74	4	34	9							
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	564	1	27	3	Y	102	71	0			40
							138	4	112	9							
06	360	N	287	-0-	-73	-0-	154	1	66	4	Y	61	68	0			33
							67	9									
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	378	1	9	3	Y	39	58	0			14
							54	4	43	9							
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	298	1	4	3	Y	5	17	0			2
							37	4	6	9							
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	440	1	41	4	Y	50	33	0			17
							55	9									
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	428	1	40	4	Y	14	27	0			4
							15	9									
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	532	1	36	4	Y	13	12	0			5
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 6,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 758

FREE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282732 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12501 PERF.13070 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	554	-0-	-128	-0-	379	1	12	3	Y	93	93	0			7
							61	4	102	9							
02	605	X	605	-0-	-0-	-0-	496	1	4	3	Y	48	42	0			13
							52	4	53	9							
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	487	1	28	4	Y	39	43	0			9
							43	9									
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	633	1	74	4	Y	10	16	0			3
							11	9									
05	527	N	349	-0-	-178	-0-	249	1	61	4	Y	35	24	0			14
							39	9									
06	510	N	54	-0-	-456	-0-	32	1	14	4	Y	7	17	0			4
							8	9									
07	527	N	131	-0-	-396	-0-	39	1	44	3	Y	38	28	0			14
							6	4	42	9							
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
09	DLQ G-10		42	-0-	42	42	26	1	12	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	DLQ G-10		314	-0-	314	356	256	1	24	4	Y	31	20	0			11
							34	9									
11	DLQ G-10		501	-0-	501	857	441	1	41	4	Y	17	22	0			6
							19	9									
12	DLQ G-10		421	-0-	421	1278	390	1	27	4	Y	4	8	0			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283128 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12484 PERF.13058 - 19094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	3963	-0-	-6267	-0-	427	1	3014	3	Y	412	381	0			32
							69	4	453	9							
02	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	1063	1	6712	3	Y	719	557	0			194
							112	4	791	9							
03	8122	X	6359	-0-	-1763	-0-	1172	1	4552	3	Y	516	587	0			123
							67	4	568	9							
04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	731	1	4181	3	Y	392	403	0			112
							86	4	431	9							
05	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	1350	1	10036	3	Y	727	553	0			286
							330	4	800	9							
06	7860	X	3934	-0-	-3926	-0-	393	1	3116	3	Y	233	392	0			127
							169	4	256	9							
07	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-	1328	1	11418	3	Y	956	735	0			348
							191	4	1052	9							
08	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	847	1	6920	3	Y	787	809	0			326
							105	4	866	9							
09	12120	X	5715	-0-	-6405	-0-	672	1	4504	3	Y	388	558	0			156
							112	4	427	9							
10	13981	X	5498	-0-	-8483	-0-	820	1	4055	3	Y	497	481	0			172
							76	4	547	9							
11	13530	X	3052	-0-	-10478	-0-	672	1	1992	3	Y	296	371	0			97
							62	4	326	9							
12	13981	X	3747	-0-	-10234	-0-	869	1	2461	3	Y	325	302	0			120
							59	4	358	9							

TOTAL GAS PROD: 81,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,248

KENNEDY WELL #: 14H RRCID -> 283131 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12448 - 16204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	178	-0-	-6084	-0-	161	1	5	3	Y	10	12	0			-0-
							1	4	11	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6262	X	4260	-0-	-2002	-0-	493	1	2626	3	Y	1028	1015	0			13
							10	4	1131	9							
04	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	723	1	4213	3	Y	272	280	0			5
							13	4	299	9							
05	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	545	1	3307	3	Y	925	919	0			11
							6	4	1018	9							
06	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	537	1	3073	3	Y	926	920	0			17
							15	4	1019	9							
*07	5425	X	4732	-0-	-693	-0-	624	1	3184	3	Y	830	833	0			14
							11	4	913	9							
*08	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	849	1	4004	3	Y	862	861	0			15
							14	4	948	9							
09	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	977	1	3344	3	Y	927	927	0			15
							12	4	1020	9							
10	4867	X	2637	-0-	-2230	-0-	478	1	1389	3	Y	687	689	0			13
							14	4	756	9							
11	5640	X	3079	-0-	-2561	-0-	434	1	1815	3	Y	747	744	0			16
							8	4	822	9							
12	5828	X	4599	-0-	-1229	-0-	509	1	3292	3	Y	711	715	0			12
							16	4	782	9							

TOTAL GAS PROD: 45,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,925

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 15H RRCID -> 283133 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	4095	-0-		-4864	-0-	620	1	3070	3	Y	364	363	0			4
								5	4	400	9							
02	T. A.		6624	-0-		6624	6624	780	1	5077	3	Y	688	677	0			15
								10	4	757	9							
03	T. A.		4768	-0-		4768	11392	538	1	3685	3	Y	485	494	0			6
								11	4	534	9							
04	T. A.		1398	-0-		1398	12790	203	1	1040	3	Y	137	141	0			2
								4	4	151	9							
05	T. A.		3960	-0-		3960	16750	424	1	3176	3	Y	323	321	0			4
								5	4	355	9							
06	20934	X	4184	-0-		-16750	-0-	440	1	3220	3	Y	464	459	0			9
								14	4	510	9							
*07	7347	X	6058	-0-		-1289	-0-	553	1	4801	3	Y	630	628	0			11
								11	4	693	9							
*08	6577	X	6577	-0-		-0-	-0-	600	1	5173	3	Y	722	720	0			13
								10	4	794	9							
09	5907	X	5907	-0-		-0-	-0-	576	1	4631	3	Y	629	632	0			10
								8	4	692	9							
10	6107	X	2668	-0-		-3439	-0-	382	1	1942	3	Y	302	306	0			6
								12	4	332	9							
11	6360	X	3890	-0-		-2470	-0-	451	1	2874	3	Y	506	501	0			11
								8	4	557	9							
12	6572	X	3555	-0-		-3017	-0-	498	1	2539	3	Y	457	460	0			8
								15	4	503	9							

TOTAL GAS PROD: 53,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,707

KENNEDY WELL #: 16H RRCID -> 283160 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	9858	-0-		-2356	-0-	1480	1	7221	3	Y	1041	1042	0			10
								12	4	1145	9							
02	9723	X	9723	-0-		-0-	-0-	1104	1	7604	3	Y	910	901	0			19
								14	4	1001	9							
03	12214	X	10184	-0-		-2030	-0-	900	1	8264	3	Y	909	917	0			11
								20	4	1000	9							
04	13532	X	13532	-0-		-0-	-0-	1080	1	11527	3	Y	823	819	0			15
								20	4	905	9							
05	16426	X	16426	-0-		-0-	-0-	1248	1	14180	3	Y	893	897	0			11
								16	4	982	9							
06	14089	X	14089	-0-		-0-	-0-	1132	1	11973	3	Y	855	850	0			16
								43	4	941	9							
*07	13981	X	13199	-0-		-782	-0-	1158	1	11394	3	Y	567	573	0			10
								23	4	624	9							
*08	8623	X	8623	-0-		-0-	-0-	915	1	7116	3	Y	524	525	0			9
								16	4	576	9							
09	16680	X	3844	-0-		-12836	-0-	640	1	2768	3	Y	389	392	0			6
								8	4	428	9							
10	16430	X	6521	-0-		-9909	-0-	745	1	4992	3	Y	692	685	0			13
								23	4	761	9							
11	14100	X	6721	-0-		-7379	-0-	743	1	5320	3	Y	585	585	0			13
								14	4	644	9							
12	13206	X	6561	-0-		-6645	-0-	773	1	5174	3	Y	536	540	0			9
								24	4	590	9							

TOTAL GAS PROD: 119,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,724

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283205 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	4556	-0-	-9704	-0-	1434	1	2825	3	Y	260	260	0	3
							11	4	286	9					
02	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	1330	1	8205	3	Y	281	278	0	6
							16	4	309	9					
03	14260	X	10583	-0-	-3677	-0-	1277	1	8979	3	Y	273	276	0	3
							27	4	300	9					
04	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	810	1	6644	3	Y	108	109	0	2
							14	4	119	9					
05	10912	X	8490	-0-	-2422	-0-	887	1	7589	3	Y	4	6	0	-0-
							10	4	4	9					
06	10560	X	1869	-0-	-8691	-0-	257	1	1601	3	Y	3	3	0	-0-
							8	4	3	9					
*07	10912	X	573	-0-	-10339	-0-	60	1	512	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*08	781	X	781	-0-	-0-	-0-	580	1	55	3	Y	125	123	0	2
							8	4	138	9					
09	8220	X	590	-0-	-7630	-0-	574	1	6	4	Y	9	11	0	-0-
							10	9							
10	8494	X	7556	-0-	-938	-0-	949	1	5893	3	Y	623	611	0	12
							29	4	685	9					
11	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	1335	1	11620	3	Y	904	896	0	20
							27	4	994	9					
12	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	1057	1	5931	3	Y	441	453	0	8
							32	4	485	9					

TOTAL GAS PROD: 73,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,031

DAVILA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 283206 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	1252	1	10721	3	Y	1573	1567	0	27
							23	4	1730	9					
02	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	873	1	7608	3	Y	1013	1028	0	12
							20	4	1114	9					
03	12369	X	8078	-0-	-4291	-0-	921	1	6028	3	Y	1015	1014	0	13
							12	4	1117	9					
04	13290	X	8435	-0-	-4855	-0-	892	1	6394	3	Y	1035	1035	0	13
							10	4	1139	9					
05	13733	X	9109	-0-	-4624	-0-	1043	1	6864	3	Y	1083	1080	0	16
							11	4	1191	9					
06	13290	X	8755	-0-	-4535	-0-	992	1	6562	3	Y	1067	1071	0	12
							27	4	1174	9					
*07	10633	X	4652	-0-	-5981	-0-	558	1	3305	3	Y	706	712	0	6
							12	4	777	9					
*08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	528	1	2729	3	Y	567	568	0	5
							13	4	624	9					
09	10290	X	6712	-0-	-3578	-0-	801	1	4815	3	Y	993	988	0	10
							4	4	1092	9					
10	9145	X	6834	-0-	-2311	-0-	748	1	5211	3	Y	770	772	0	8
							28	4	847	9					
11	8760	X	8515	-0-	-245	-0-	898	1	6629	3	Y	888	884	0	12
							11	4	977	9					
12	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	837	1	6383	3	Y	716	716	0	12
							42	4	788	9					

TOTAL GAS PROD: 96,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,426

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 283247 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24167	X	24167	-0-	-0-	-0-	1806	1	20670	3	Y	1507	1490	0			26
							33	4	1658	9							
02	19683	X	19683	-0-	-0-	-0-	1446	1	16729	3	Y	1341	1351	0			16
							33	4	1475	9							
03	18128	X	18128	-0-	-0-	-0-	1456	1	15280	3	Y	1247	1247	0			16
							20	4	1372	9							
04	16350	X	12998	-0-	-3352	-0-	1161	1	10835	3	Y	898	902	0			12
							14	4	988	9							
05	16895	X	10629	-0-	-6266	-0-	1189	1	8466	3	Y	874	873	0			13
							13	4	961	9							
06	16350	X	7676	-0-	-8674	-0-	874	1	6040	3	Y	671	677	0			7
							24	4	738	9							
*07	16895	X	14586	-0-	-2309	-0-	1367	1	11984	3	Y	1095	1092	0			10
							30	4	1205	9							
*08	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	1077	1	12954	3	Y	1039	1040	0			9
							28	4	1143	9							
09	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	1100	1	13119	3	Y	1104	1102	0			11
							9	4	1214	9							
10	14694	X	13195	-0-	-1499	-0-	1052	1	10869	3	Y	1121	1121	0			11
							41	4	1233	9							
11	14730	X	11915	-0-	-2815	-0-	1006	1	9702	3	Y	1085	1081	0			15
							13	4	1194	9							
12	15965	X	11116	-0-	-4849	-0-	923	1	9030	3	Y	1015	1013	0			17
							46	4	1117	9							

TOTAL GAS PROD: 174,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,997

DAVILA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 283248 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12072 - 20809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	736	1	3307	3	Y	1658	1643	0			28
							13	4	1824	9							
02	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	544	1	2845	3	Y	1213	1226	0			15
							12	4	1334	9							
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	648	1	2702	3	Y	712	718	0			9
							8	4	783	9							
04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	611	1	2276	3	Y	620	621	0			8
							7	4	682	9							
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	828	1	2193	3	Y	629	628	0			9
							7	4	692	9							
06	2880	X	1613	-0-	-1267	-0-	475	1	720	3	Y	373	378	0			4
							8	4	410	9							
*07	2976	X	687	-0-	-2289	-0-	330	1	21	3	Y	300	301	0			3
							6	4	330	9							
*08	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	167	1	836	3	Y	310	310	0			3
							4	4	341	9							
09	3630	X	1621	-0-	-2009	-0-	327	1	825	3	Y	425	424	0			4
							1	4	468	9							
10	3720	X	3109	-0-	-611	-0-	609	1	1924	3	Y	504	503	0			5
							22	4	554	9							
11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	568	1	2358	3	Y	430	429	0			6
							5	4	473	9							
12	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	646	1	2369	3	Y	470	468	0			8
							32	4	517	9							

TOTAL GAS PROD: 37,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,644

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 26H RRCID -> 283249 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	5453	-0-	-4653	-0-	712	1	4640	3	Y	82	91	0			8
							11	4	90	9							
02	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	761	1	10177	3	Y	447	438	0			17
							17	4	492	9							
03	16926	X	4564	-0-	-12362	-0-	708	1	3833	3	Y	4	21	0			-0-
							19	4	4	9							
04	16380	X	5820	-0-	-10560	-0-	758	1	5042	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
05	12679	X	12678	-0-	-1	-0-	1041	1	10539	3	Y	959	924	0			35
							43	4	1055	9							
06	12270	X	8555	-0-	-3715	-0-	798	1	7194	3	Y	478	491	0			22
							37	4	526	9							
*07	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	1007	1	11810	3	Y	788	776	0			34
							32	4	867	9							
*08	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	868	1	12141	3	Y	645	651	0			28
							27	4	710	9							
09	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	1001	1	16159	3	Y	846	833	0			41
							23	4	931	9							
10	13826	X	11969	-0-	-1857	-0-	856	1	10414	3	Y	611	624	0			28
							27	4	672	9							
11	13320	X	8015	-0-	-5305	-0-	719	1	6296	3	Y	863	852	0			39
							51	4	949	9							
12	18724	X	9547	-0-	-9177	-0-	790	1	7918	3	Y	657	667	0			29
							116	4	723	9							

TOTAL GAS PROD: 123,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,380

MAY B UNIT WELL #: 27H RRCID -> 283250 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12771 - 20979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	6847	-0-	-3972	-0-	713	1	5539	3	Y	531	547	0			50
							11	4	584	9							
02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	531	1	2092	3	Y	238	279	0			9
							11	4	262	9							
03	10819	X	6798	-0-	-4021	-0-	888	1	5061	3	Y	750	725	0			34
							24	4	825	9							
04	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	1008	1	7884	3	Y	710	717	0			27
							27	4	781	9							
05	9145	X	6324	-0-	-2821	-0-	855	1	4932	3	Y	456	466	0			17
							35	4	502	9							
06	6630	X	4146	-0-	-2484	-0-	663	1	2869	3	Y	535	528	0			24
							25	4	589	9							
*07	10013	X	3830	-0-	-6183	-0-	763	1	2430	3	Y	560	560	0			24
							21	4	616	9							
*08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	610	1	2901	3	Y	251	264	0			11
							18	4	276	9							
09	9690	X	1017	-0-	-8673	-0-	467	1	520	3	Y	19	29	0			1
							9	4	21	9							
10	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	705	1	6304	3	Y	764	730	0			35
							22	4	840	9							
11	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	862	1	7303	3	Y	763	764	0			34
							60	4	839	9							
12	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	804	1	5662	3	Y	1214	1195	0			53
							118	4	1335	9							

TOTAL GAS PROD: 70,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,791

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 24H RRCID -> 283429 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	7073	-0-	-7125	-0-	784	1	6111	3	Y	151	188	0	14
							12	4	166	9					
02	479	X	479	-0-	-0-	-0-	446	1	6	3	Y	15	28	0	1
							10	4	17	9					
03	15748	X	3439	-0-	-12309	-0-	749	1	2123	3	Y	497	476	0	22
							20	4	547	9					
04	15240	X	580	-0-	-14660	-0-	532	1	5	3	Y	26	47	0	1
							14	4	29	9					
05	15748	X	4383	-0-	-11365	-0-	680	1	3383	3	Y	266	257	0	10
							27	4	293	9					
06	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	770	1	7221	3	Y	234	233	0	11
							36	4	257	9					
*07	3441	X	1600	-0-	-1841	-0-	384	1	1081	3	Y	113	119	0	5
							11	4	124	9					
*08	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	637	1	3861	3	Y	441	427	0	19
							19	4	485	9					
09	9840	X	5624	-0-	-4216	-0-	562	1	4575	3	Y	432	430	0	21
							12	4	475	9					
10	8587	X	7304	-0-	-1283	-0-	739	1	6051	3	Y	446	446	0	21
							23	4	491	9					
11	8280	X	597	-0-	-7683	-0-	370	1	23	4	Y	185	198	0	8
							204	9							
12	5797	X	36	-0-	-5761	-0-	21	1	3	4	Y	11	19	0	-0-
							12	9							

TOTAL GAS PROD: 44,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,817

NITSCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 283534 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	134	-0-	-145	-0-	90	1	15	4	Y	26	25	0	2
							29	9							
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	129	1	14	4	Y	14	12	0	4
							15	9							
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	43	1	2	4	Y	7	9	0	2
							8	9							
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	291	1	10	3	Y	13	11	0	4
							34	4	14	9					
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	795	1	28	3	Y	12	11	0	5
							194	4	13	9					
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	406	1	6	3	Y	7	8	0	4
							174	4	8	9					
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	185	1	74	3	Y	87	59	0	32
							27	4	96	9					
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	384	1	6	3	Y	36	53	0	15
							48	4	40	9					
09	600	N	159	-0-	-441	-0-	135	1	1	3	Y	1	16	0	-0-
							22	4	1	9					
10	372	N	213	-0-	-159	-0-	138	1	62	3	Y	-0-			-0-
							13	4							
11	450	N	265	-0-	-185	-0-	150	1	101	3	Y	-0-			-0-
							14	4							
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	92	1	147	3	Y	14	9	0	5
							6	4	15	9					

TOTAL GAS PROD: 4,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 283542 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12781 - 17576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	12905	-0-	-1820	-0-	1051	1	10541	3	Y	1178	1175	0	37
							17	4	1296	9					
02	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	307	1	1112	3	Y	86	118	0	5
							6	4	95	9					
03	12958	X	3630	-0-	-9328	-0-	657	1	2765	3	Y	182	180	0	7
							8	4	200	9					
04	12540	X	4041	-0-	-8499	-0-	704	1	3095	3	Y	208	210	0	5
							13	4	229	9					
05	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	1426	1	13994	3	Y	436	425	0	16
							16	4	480	9					
06	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	1143	1	11968	3	Y	1140	1148	0	8
							24	4	1254	9					
07	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	1002	1	9753	3	Y	979	977	0	10
							11	4	1077	9					
08	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	842	1	9133	3	Y	857	855	0	12
							10	4	943	9					
09	15390	X	11681	-0-	-3709	-0-	808	1	9699	3	Y	1056	1052	0	16
							12	4	1162	9					
10	15903	X	9425	-0-	-6478	-0-	729	1	7614	3	Y	971	970	0	17
							14	4	1068	9					
11	14400	X	5399	-0-	-9001	-0-	484	1	4212	3	Y	629	634	0	12
							11	4	692	9					
12	12059	X	2717	-0-	-9342	-0-	679	1	1329	3	Y	633	633	0	12
							13	4	696	9					

TOTAL GAS PROD: 104,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,355

BARBOZA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 283544 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12703 - 16584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	10943	-0-	-2418	-0-	1050	1	8487	3	Y	1263	1265	0	40
							17	4	1389	9					
02	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	1128	1	8722	3	Y	1306	1269	0	77
							22	4	1437	9					
03	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	932	1	8320	3	Y	1128	1159	0	46
							11	4	1241	9					
04	9900	X	9051	-0-	-849	-0-	889	1	6994	3	Y	1046	1065	0	27
							17	4	1151	9					
05	10230	X	9559	-0-	-671	-0-	860	1	7536	3	Y	1048	1036	0	39
							10	4	1153	9					
06	9900	X	8515	-0-	-1385	-0-	770	1	6765	3	Y	876	909	0	6
							16	4	964	9					
07	10230	X	8405	-0-	-1825	-0-	796	1	6600	3	Y	909	906	0	9
							9	4	1000	9					
08	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	745	1	6784	3	Y	860	857	0	12
							9	4	946	9					
09	9240	X	8284	-0-	-956	-0-	680	1	6594	3	Y	909	907	0	14
							10	4	1000	9					
10	9548	X	6746	-0-	-2802	-0-	648	1	5259	3	Y	752	753	0	13
							12	4	827	9					
11	8520	X	3635	-0-	-4885	-0-	444	1	2688	3	Y	448	452	0	9
							10	4	493	9					
12	8556	X	1918	-0-	-6638	-0-	647	1	540	3	Y	654	651	0	12
							12	4	719	9					

TOTAL GAS PROD: 97,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,199

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283545 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12567 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	12166	-0-	-1598	-0-	920	1	9866	3	Y	1241	1233	0	39
							15	4	1365	9					
02	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	880	1	7940	3	Y	1080	1055	0	64
							17	4	1188	9					
03	12183	X	6778	-0-	-5405	-0-	647	1	5619	3	Y	459	504	0	19
							7	4	505	9					
04	11790	X	10814	-0-	-976	-0-	987	1	8355	3	Y	1322	1306	0	35
							18	4	1454	9					
05	12152	X	11706	-0-	-446	-0-	889	1	9532	3	Y	1159	1150	0	44
							10	4	1275	9					
06	11760	X	9818	-0-	-1942	-0-	753	1	8270	3	Y	708	747	0	5
							16	4	779	9					
07	11160	X	8300	-0-	-2860	-0-	503	1	7033	3	Y	689	687	0	7
							6	4	758	9					
08	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	840	1	9279	3	Y	807	803	0	11
							10	4	888	9					
09	11340	X	9407	-0-	-1933	-0-	740	1	8232	3	Y	385	390	0	6
							11	4	424	9					
10	11718	X	9607	-0-	-2111	-0-	771	1	7856	3	Y	877	868	0	15
							15	4	965	9					
11	10650	X	6995	-0-	-3655	-0-	623	1	5988	3	Y	336	344	0	7
							14	4	370	9					
12	11005	X	10958	-0-	-47	-0-	1234	1	9202	3	Y	454	453	0	8
							23	4	499	9					

TOTAL GAS PROD: 117,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,517

BARBOZA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 283552 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12690 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	8229	-0-	-1412	-0-	921	1	6216	3	Y	979	978	0	31
							15	4	1077	9					
02	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	895	1	5211	3	Y	924	900	0	55
							17	4	1016	9					
03	7006	X	6822	-0-	-184	-0-	767	1	5248	3	Y	725	751	0	29
							9	4	798	9					
04	6780	X	4559	-0-	-2221	-0-	668	1	3314	3	Y	514	530	0	13
							12	4	565	9					
05	7006	X	5251	-0-	-1755	-0-	717	1	4526	3	Y	-0-	13	0	-0-
							8	4							
06	6780	X	3887	-0-	-2893	-0-	830	1	2596	3	Y	404	401	0	3
							17	4	444	9					
07	7006	X	4871	-0-	-2135	-0-	806	1	3702	3	Y	322	322	0	3
							9	4	354	9					
08	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	963	1	6089	3	Y	1101	1089	0	15
							12	4	1211	9					
09	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	848	1	5779	3	Y	1195	1192	0	18
							13	4	1315	9					
10	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	750	1	4569	3	Y	791	795	0	14
							14	4	870	9					
11	8010	X	3807	-0-	-4203	-0-	481	1	2967	3	Y	316	324	0	6
							11	4	348	9					
12	8277	X	3707	-0-	-4570	-0-	703	1	2577	3	Y	376	375	0	7
							13	4	414	9					

TOTAL GAS PROD: 70,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,647

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 22H RRCID -> 283554 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	9628	-0-	-2648	-0-	858	1	8030	3	Y	658	655	0			11
							16	4	724	9							
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	499	1	3217	3	Y	298	305	0			4
							11	4	328	9							
03	9083	X	2435	-0-	-6648	-0-	435	1	1813	3	Y	165	167	0			2
							5	4	182	9							
04	8790	X	1713	-0-	-7077	-0-	153	1	1360	3	Y	180	180	0			2
							2	4	198	9							
05	9083	X	7719	-0-	-1364	-0-	1016	1	5911	3	Y	711	703	0			10
							10	4	782	9							
06	8790	X	4110	-0-	-4680	-0-	538	1	3222	3	Y	305	312	0			3
							14	4	336	9							
*07	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	690	1	4125	3	Y	453	452	0			4
							14	4	498	9							
*08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	728	1	4720	3	Y	560	559	0			5
							18	4	616	9							
09	7590	X	7362	-0-	-228	-0-	732	1	5879	3	Y	678	676	0			7
							5	4	746	9							
10	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	882	1	6936	3	Y	724	724	0			7
							33	4	796	9							
11	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	830	1	5939	3	Y	620	619	0			8
							10	4	682	9							
12	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	1615	1	11331	3	Y	920	913	0			15
							80	4	1012	9							

TOTAL GAS PROD: 78,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,272

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12811 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	1378					Y	-0-					-0-
02	1378	X	-0-	-0-	-1378	-0-					Y	-0-					-0-
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	504	1	2587	3	Y	672	645	0			27
							6	4	739	9							
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	620	1	2429	3	Y	699	708	0			18
							12	4	769	9							
05	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	598	1	2953	3	Y	842	828	0			32
							7	4	926	9							
06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	605	1	3105	3	Y	765	791	0			6
							13	4	842	9							
07	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	634	1	2922	3	Y	674	673	0			7
							7	4	741	9							
08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	575	1	2912	3	Y	619	618	0			8
							7	4	681	9							
09	4560	X	2696	-0-	-1864	-0-	353	1	1834	3	Y	458	459	0			7
							5	4	504	9							
10	4712	X	2852	-0-	-1860	-0-	438	1	1903	3	Y	457	456	0			8
							8	4	503	9							
11	4560	X	2656	-0-	-1904	-0-	485	1	1753	3	Y	370	371	0			7
							11	4	407	9							
12	4309	X	2684	-0-	-1625	-0-	524	1	1745	3	Y	368	368	0			7
							10	4	405	9							

TOTAL GAS PROD: 36,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,924

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284047 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	508	-0-	-4142	-0-	442	1	6	3	Y	49	56	0		5
							6	4	54	9						
02	321	X	321	-0-	-0-	-0-	313	1	1	3	Y	-0-	5	0		-0-
							7	4								
03	4278	X	57	-0-	-4221	-0-	55	1	1	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-				-0-
05	1364	X	3	-0-	-1361	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-				-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	1	1	4	Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	161	1	863	3	Y	205	196	0		9
							11	4	226	9						
12	3100	N	4658	-0-	1558	1558	777	1	3286	3	Y	437	427	0		19
							114	4	481	9						

TOTAL GAS PROD: 6,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284048 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	773	1	7224	3	Y	791	743	0		74
							12	4	870	9						
02	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	688	1	5654	3	Y	655	704	0		25
							15	4	721	9						
03	9362	X	8567	-0-	-795	-0-	822	1	6918	3	Y	731	723	0		33
							23	4	804	9						
04	9060	X	8647	-0-	-413	-0-	800	1	7041	3	Y	714	720	0		27
							21	4	785	9						
05	9362	X	6599	-0-	-2763	-0-	816	1	5115	3	Y	577	583	0		21
							33	4	635	9						
06	8580	X	5626	-0-	-2954	-0-	699	1	4347	3	Y	501	499	0		23
							29	4	551	9						
*07	8928	X	5518	-0-	-3410	-0-	618	1	4353	3	Y	481	483	0		21
							18	4	529	9						
*08	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	566	1	5444	3	Y	494	494	0		21
							17	4	543	9						
09	8640	X	7236	-0-	-1404	-0-	533	1	6080	3	Y	555	549	0		27
							12	4	611	9						
10	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	630	1	6185	3	Y	582	582	0		27
							20	4	640	9						
11	6360	X	5837	-0-	-523	-0-	601	1	4693	3	Y	455	462	0		20
							42	4	501	9						
12	7471	X	4764	-0-	-2707	-0-	612	1	3678	3	Y	349	354	0		15
							90	4	384	9						

TOTAL GAS PROD: 82,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,885

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 504H RRCID -> 284088 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	4843	-0-	-2194	-0-	644	1	3116	3	Y	968	964	0			15
							18	4	1065	9							
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	619	1	2842	3	Y	1178	1050	0	116	1	27
							18	4	1296	9							
03	5952	X	4424	-0-	-1528	-0-	687	1	2525	3	Y	1085	1087	0			25
							18	4	1194	9							
04	5460	X	3373	-0-	-2087	-0-	667	1	2110	3	Y	531	542	0			14
							12	4	584	9							
05	5642	X	3882	-0-	-1760	-0-	687	1	2476	3	Y	641	635	0			20
							14	4	705	9							
06	5220	X	4383	-0-	-837	-0-	668	1	2896	3	Y	724	729	0			15
							23	4	796	9							
*07	5394	X	4575	-0-	-819	-0-	699	1	2930	3	Y	845	848	0			12
							16	4	930	9							
*08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	684	1	2927	3	Y	819	815	0			16
							16	4	901	9							
09	5010	X	4002	-0-	-1008	-0-	680	1	2377	3	Y	846	845	0			17
							14	4	931	9							
10	4619	X	4375	-0-	-244	-0-	812	1	2611	3	Y	847	843	0			21
							20	4	932	9							
11	4440	X	3995	-0-	-445	-0-	703	1	2194	3	Y	982	975	0			28
							18	4	1080	9							
12	4588	X	4016	-0-	-572	-0-	723	1	2384	3	Y	813	824	0			17
							15	4	894	9							

TOTAL GAS PROD: 51,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,279

THREE SISTERS 01 WELL #: 30H RRCID -> 284091 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12620 - 22442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	4798	-0-	-1278	-0-	1227	1	3310	2	N	237	192	0	45	1	-0-
							261	9									
02	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	1265	1	15246	3	N	445	445	0			-0-
							490	9									
03	4960	X	4465	-0-	-495	-0-	1522	1	2298	3	Y	586	586	0			-0-
							645	9									
04	5310	X	664	-0-	-4646	-0-	341	1	211	3	Y	102	102	0			-0-
							112	9									
05	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					Y	-0-					-0-
06	18210	X	1985	-0-	-16225	-0-	14	1	1971	3	Y	-0-					-0-
07	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					Y	-0-					-0-
08	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	1980	X	12	-0-	-1968	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	2046	X	3	-0-	-2043	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	13	-0-	-49	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,370

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284097 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12695 - 17028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	3069					Y	-0-			-0-
02	T. A.		2225	-0-	2225	5294	195	1	1380	3	Y	587	552	0	35
							4	4	646	9					
03	T. A.		8436	-0-	8436	13730	697	1	5715	3	Y	1833	1794	0	74
							8	4	2016	9					
04	T. A.		6542	-0-	6542	20272	669	1	4256	3	Y	1459	1495	0	38
							12	4	1605	9					
05	T. A.		7390	-0-	7390	27662	672	1	5162	3	Y	1408	1393	0	53
							7	4	1549	9					
06	34290	X	6628	-0-	-27662	-0-	579	1	4579	3	Y	1325	1368	0	10
							12	4	1458	9					
07	8432	X	6419	-0-	-2013	-0-	631	1	4307	3	Y	1340	1337	0	13
							7	4	1474	9					
08	8432	X	6038	-0-	-2394	-0-	570	1	4121	3	Y	1218	1215	0	16
							7	4	1340	9					
09	7140	X	5373	-0-	-1767	-0-	545	1	3597	3	Y	1112	1111	0	17
							8	4	1223	9					
10	7378	X	4868	-0-	-2510	-0-	531	1	3083	3	Y	1131	1128	0	20
							10	4	1244	9					
11	6630	X	4179	-0-	-2451	-0-	548	1	2626	3	Y	903	905	0	18
							12	4	993	9					
12	6417	X	3466	-0-	-2951	-0-	567	1	1997	3	Y	810	813	0	15
							11	4	891	9					

TOTAL GAS PROD: 61,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,126

HOLLMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 284156 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733

01	12152	X	10522	-0-	-1630	-0-	1542	1	8022	3	Y	859	859	0	9
							13	4	945	9					
02	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	1074	1	7322	3	Y	629	625	0	13
							13	4	692	9					
03	12152	X	8704	-0-	-3448	-0-	1097	1	6866	3	Y	653	658	0	8
							23	4	718	9					
04	10650	X	-0-	-0-	-10650	-0-					Y	-0-	8	0	-0-
05	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	1104	1	8661	3	Y	941	930	0	11
							13	4	1035	9					
06	10170	X	4086	-0-	-6084	-0-	649	1	2867	3	Y	503	505	0	9
							17	4	553	9					
*07	10075	X	1567	-0-	-8508	-0-	688	1	328	3	Y	492	492	0	9
							10	4	541	9					
*08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	846	1	3652	3	Y	349	352	0	6
							14	4	384	9					
09	10470	X	1342	-0-	-9128	-0-	646	1	121	3	Y	516	514	0	8
							7	4	568	9					
10	10819	X	9082	-0-	-1737	-0-	917	1	7302	3	Y	758	752	0	14
							29	4	834	9					
11	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	1047	1	7421	3	Y	730	728	0	16
							20	4	803	9					
12	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	1015	1	5464	3	Y	456	464	0	8
							31	4	502	9					

TOTAL GAS PROD: 76,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,886

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284159 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	6669	-0-	-1453	-0-	1452	1	4237	3	Y	881	876	0			9
							11	4	969	9							
02	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	925	1	3104	3	Y	604	600	0			13
							11	4	664	9							
03	8122	X	3216	-0-	-4906	-0-	781	1	2005	3	Y	376	384	0			5
							16	4	414	9							
04	6450	X	2504	-0-	-3946	-0-	364	1	1888	3	Y	224	225	0			4
							6	4	246	9							
05	6665	X	4085	-0-	-2580	-0-	747	1	2652	3	Y	617	614	0			7
							7	4	679	9							
06	6450	X	2150	-0-	-4300	-0-	535	1	1203	3	Y	364	364	0			7
							12	4	400	9							
*07	5208	X	2218	-0-	-2990	-0-	419	1	1393	3	Y	363	364	0			6
							7	4	399	9							
*08	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	683	1	90	3	Y	627	622	0			11
							10	4	690	9							
09	3960	X	1946	-0-	-2014	-0-	667	1	565	3	Y	643	643	0			11
							7	4	707	9							
10	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	915	1	5568	3	Y	968	961	0			18
							28	4	1065	9							
11	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	843	1	3029	3	Y	579	584	0			13
							14	4	637	9							
12	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	925	1	3862	3	Y	624	626	0			11
							28	4	686	9							

TOTAL GAS PROD: 46,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,870

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 07H RRCID -> 284176 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13080 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	677	1	4755	2	N	1025	1022	0	3	1	-0-
							1128	9									
02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	570	1	3939	3	N	811	811	0			-0-
							892	9									
03	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	652	1	5380	3	Y	841	841	0			-0-
							925	9									
04	6330	X	5472	-0-	-858	-0-	581	1	3991	3	Y	818	818	0			-0-
							900	9									
05	6572	X	5844	-0-	-728	-0-	618	1	4204	3	Y	929	929	0			-0-
							1022	9									
06	6360	X	5371	-0-	-989	-0-	462	1	3998	3	Y	828	828	0			-0-
							911	9									
07	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	535	1	4571	3	Y	1058	1058	0			-0-
							1164	9									
08	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	742	1	5423	3	Y	1188	1188	0			-0-
							1307	9									
09	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	727	1	4712	3	Y	1064	1064	0			-0-
							1170	9									
10	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	571	1	4745	3	Y	1068	1068	0			-0-
							1175	9									
*11	7230	X	5941	-0-	-1289	-0-	654	1	4241	3	Y	951	951	0			-0-
							1046	9									
12	7471	X	6058	-0-	-1413	-0-	630	1	4354	3	Y	976	976	0			-0-
							1074	9									

TOTAL GAS PROD: 74,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,557

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284179 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	503	-0-	-8394	-0-	224	1	4	3	Y	247	230	0			23
							3	4	272	9							
02	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	366	1	6761	3	Y	309	320	0			12
							8	4	340	9							
03	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	509	1	7588	3	Y	422	415	0			19
							15	4	464	9							
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	459	1	1413	3	Y	491	492	0			18
							12	4	540	9							
05	6417	X	2179	-0-	-4238	-0-	506	1	1181	3	Y	429	431	0			16
							20	4	472	9							
06	6210	X	2694	-0-	-3516	-0-	528	1	1593	3	Y	504	497	0			23
							19	4	554	9							
*07	6417	X	2815	-0-	-3602	-0-	513	1	1735	3	Y	503	504	0			22
							14	4	553	9							
*08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	492	1	2706	3	Y	541	540	0			23
							14	4	595	9							
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	442	1	2127	3	Y	615	608	0			30
							9	4	677	9							
10	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	542	1	4786	3	Y	632	633	0			29
							17	4	695	9							
11	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	1116	1	15522	3	Y	675	674	0			30
							84	4	743	9							
12	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	1381	1	15386	3	Y	764	761	0			33
							202	4	840	9							

TOTAL GAS PROD: 75,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,132

THREE SISTERS 01 WELL #: 29H RRCID -> 284182 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 12608 PERF.13005 - 22427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	1219	-0-	-4671	-0-	221	1	653	2	N	314	306	0	8	1	-0-
							345	9									
02	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	783	1	9438	3	N	255	255	0			-0-
							281	9									
03	3503	X	676	-0-	-2827	-0-	87	1	209	3	Y	345	345	0			-0-
							380	9									
04	2760	X	257	-0-	-2503	-0-	64	3	193	9	Y	175	175	0			-0-
05	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					Y	-0-					-0-
06	11250	X	10	-0-	-11240	-0-	3	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
07	11625	X	736	-0-	-10889	-0-	147	3	589	9	Y	535	535	0			-0-
08	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	287	3	974	9	Y	885	885	0			-0-
09	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	554	3	1022	9	Y	929	929	0			-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,444

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 08H RRCID -> 284237 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13290 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-		1001	1	6725	2	N	716	712	0	4	1	-0-
								788	9									
02	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-		957	1	6611	3	N	672	672	0			-0-
								739	9									
03	8773	X	7579	-0-	-1194	-0-		832	1	6062	3	Y	623	623	0			-0-
								685	9									
04	8190	X	7487	-0-	-703	-0-		763	1	5863	3	Y	783	783	0			-0-
								861	9									
05	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-		1050	1	6938	3	Y	1058	1058	0			-0-
								1164	9									
06	8490	X	7643	-0-	-847	-0-		677	1	5814	3	Y	1047	1047	0			-0-
								1152	9									
07	8773	X	7645	-0-	-1128	-0-		692	1	5846	3	Y	1006	1006	0			-0-
								1107	9									
08	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-		733	1	5313	3	Y	856	856	0			-0-
								942	9									
09	8100	X	5920	-0-	-2180	-0-		692	1	4436	3	Y	720	720	0			-0-
								792	9									
10	8370	X	6467	-0-	-1903	-0-		606	1	4970	3	Y	810	810	0			-0-
								891	9									
*11	7650	X	5459	-0-	-2191	-0-		642	1	4078	3	Y	672	672	0			-0-
								739	9									
12	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-		874	1	5666	3	Y	1053	1053	0			-0-
								1158	9									

TOTAL GAS PROD: 88,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,016

HOLLMAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 284273 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5363	-0-	-155	-0-		1378	1	3162	3	Y	738	742	0			7
								11	4	812	9							
02	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-		990	1	3763	3	Y	676	669	0			14
								12	4	744	9							
03	7006	X	2247	-0-	-4759	-0-		597	1	1244	3	Y	358	368	0			4
								12	4	394	9							
04	6780	X	1571	-0-	-5209	-0-		85	1	1272	3	Y	193	194	0			3
								2	4	212	9							
05	7006	X	3227	-0-	-3779	-0-		277	1	2573	3	Y	340	339	0			4
								3	4	374	9							
06	5910	X	2668	-0-	-3242	-0-		312	1	1844	3	Y	457	452	0			9
								9	4	503	9							
*07	6107	X	83	-0-	-6024	-0-		34	1	24	3	Y	22	31	0			-0-
								1	4	24	9							
*08	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-		235	1	1547	3	Y	385	378	0			7
								4	4	424	9							
09	3120	X	1831	-0-	-1289	-0-		145	1	1282	3	Y	365	366	0			6
								2	4	402	9							
10	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-		370	1	2507	3	Y	685	678	0			13
								11	4	754	9							
11	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-		863	1	3972	3	Y	2012	1981	0			44
								15	4	2213	9							
12	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-		930	1	2481	3	Y	1413	1432	0			25
								27	4	1554	9							

TOTAL GAS PROD: 40,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,644

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 284293 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13348 - 19110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6569	-0-	-437	-0-	795	1	5305	2	N	426	423	0	3	1	-0-
							469	9									
02	6272	X	5924	-0-	-348	-0-	699	1	4828	3	N	361	361	0			-0-
							397	9									
03	6944	X	4349	-0-	-2595	-0-	568	1	3597	3	Y	167	167	0			-0-
							184	9									
04	6630	X	5402	-0-	-1228	-0-	658	1	4520	3	Y	204	204	0			-0-
							224	9									
05	6820	X	5223	-0-	-1597	-0-	683	1	4377	3	Y	148	148	0			-0-
							163	9									
06	6360	X	3537	-0-	-2823	-0-	368	1	3103	3	Y	60	60	0			-0-
							66	9									
07	6572	X	5175	-0-	-1397	-0-	522	1	4353	3	Y	273	273	0			-0-
							300	9									
08	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	554	1	3973	3	Y	233	233	0			-0-
							256	9									
09	5430	X	4930	-0-	-500	-0-	622	1	3958	3	Y	318	318	0			-0-
							350	9									
10	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	571	1	4639	3	Y	432	432	0			-0-
							475	9									
*11	5010	X	4363	-0-	-647	-0-	551	1	3456	3	Y	324	324	0			-0-
							356	9									
12	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	730	1	4854	3	Y	474	474	0			-0-
							521	9									

TOTAL GAS PROD: 62,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,420

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 284328 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13390 - 19362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	844	1	5897	2	N	1049	1046	0	3	1	-0-
							1154	9									
02	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	746	1	5152	3	N	978	978	0			-0-
							1076	9									
03	7719	X	7504	-0-	-215	-0-	841	1	5323	3	Y	1218	1218	0			-0-
							1340	9									
04	7470	X	6789	-0-	-681	-0-	723	1	4969	3	Y	997	997	0			-0-
							1097	9									
05	7719	X	5942	-0-	-1777	-0-	664	1	4467	3	Y	737	737	0			-0-
							811	9									
06	7470	X	5303	-0-	-2167	-0-	477	1	4113	3	Y	648	648	0			-0-
							713	9									
07	7719	X	5486	-0-	-2233	-0-	503	1	4262	3	Y	655	655	0			-0-
							721	9									
08	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	544	1	3964	3	Y	649	649	0			-0-
							714	9									
09	7110	X	5626	-0-	-1484	-0-	644	1	4161	3	Y	746	746	0			-0-
							821	9									
10	5983	X	5844	-0-	-139	-0-	509	1	4259	3	Y	978	978	0			-0-
							1076	9									
*11	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	620	1	4011	3	Y	750	750	0			-0-
							825	9									
12	5828	X	5323	-0-	-505	-0-	594	1	3853	3	Y	796	796	0			-0-
							876	9									

TOTAL GAS PROD: 73,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,201

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 284329 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13290 - 19242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	728	1	4986	2	N	686	683	0	3	1	-0-
							755	9									
02	5824	X	5718	-0-	-106	-0-	641	1	4426	3	N	592	592	0			-0-
							651	9									
03	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	662	1	5373	3	Y	744	744	0			-0-
							818	9									
04	6360	X	6170	-0-	-190	-0-	633	1	4909	3	Y	571	571	0			-0-
							628	9									
05	6479	X	5326	-0-	-1153	-0-	639	1	4199	3	Y	444	444	0			-0-
							488	9									
06	6270	X	4694	-0-	-1576	-0-	440	1	3764	3	Y	445	445	0			-0-
							490	9									
07	6324	X	4895	-0-	-1429	-0-	462	1	3896	3	Y	488	488	0			-0-
							537	9									
08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	509	1	3687	3	Y	482	482	0			-0-
							530	9									
09	5790	X	4919	-0-	-871	-0-	584	1	3749	3	Y	533	533	0			-0-
							586	9									
10	5363	X	5026	-0-	-337	-0-	481	1	3949	3	Y	542	542	0			-0-
							596	9									
*11	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	579	1	3687	3	Y	521	521	0			-0-
							573	9									
12	5084	X	4921	-0-	-163	-0-	556	1	3765	3	Y	545	545	0			-0-
							600	9									

TOTAL GAS PROD: 64,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,593

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 284330 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13090 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	746	1	5228	2	N	1057	1054	0	3	1	-0-
							1163	9									
02	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	581	1	4014	3	N	1023	1023	0			-0-
							1125	9									
03	7254	X	6948	-0-	-306	-0-	655	1	5394	3	Y	817	817	0			-0-
							899	9									
04	6540	X	5561	-0-	-979	-0-	491	1	4159	3	Y	828	828	0			-0-
							911	9									
05	7130	X	5720	-0-	-1410	-0-	620	1	4192	3	Y	825	825	0			-0-
							908	9									
06	6900	X	5695	-0-	-1205	-0-	497	1	4289	3	Y	826	826	0			-0-
							909	9									
07	6324	X	5952	-0-	-372	-0-	511	1	4362	3	Y	981	981	0			-0-
							1079	9									
08	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	399	1	2942	3	Y	829	829	0			-0-
							912	9									
09	5100	X	4525	-0-	-575	-0-	468	1	3061	3	Y	905	905	0			-0-
							996	9									
10	5270	X	4452	-0-	-818	-0-	378	1	3162	3	Y	829	829	0			-0-
							912	9									
*11	5100	X	4045	-0-	-1055	-0-	403	1	2690	3	Y	865	865	0			-0-
							952	9									
12	5270	X	4326	-0-	-944	-0-	375	1	2743	3	Y	1098	1098	0			-0-
							1208	9									

TOTAL GAS PROD: 64,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,883

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 06H RRCID -> 284339 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 19002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	622	1	4842	2	N	2258	2255	0	3	1	-0-
							2484	9									
02	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	622	1	4295	3	N	2343	2343	0			-0-
							2577	9									
03	7037	X	6309	-0-	-728	-0-	657	1	4156	3	Y	1360	1360	0			-0-
							1496	9									
04	6810	X	6695	-0-	-115	-0-	580	1	4976	3	Y	1035	1035	0			-0-
							1139	9									
05	8308	X	5660	-0-	-2648	-0-	571	1	3947	3	Y	1038	1038	0			-0-
							1142	9									
06	8040	X	6844	-0-	-1196	-0-	462	1	4147	3	Y	2032	2032	0			-0-
							2235	9									
07	8308	X	3456	-0-	-4852	-0-	268	1	2328	3	Y	782	782	0			-0-
							860	9									
08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	440	1	3247	3	Y	963	963	0			-0-
							1059	9									
09	6450	X	4766	-0-	-1684	-0-	430	1	2874	3	Y	1329	1329	0			-0-
							1462	9									
10	6665	X	3718	-0-	-2947	-0-	338	1	2795	3	Y	532	532	0			-0-
							585	9									
*11	6450	X	2846	-0-	-3604	-0-	353	1	2225	3	Y	244	244	0			-0-
							268	9									
12	4929	X	2731	-0-	-2198	-0-	352	1	2282	3	Y	88	88	0			-0-
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 63,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,004

NITSCH UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 284510 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	1044	1	3899	3	Y	289	291	0			23
							168	4	318	9							
02	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	173	1	1779	3	Y	71	75	0			19
							18	4	78	9							
03	7688	X	3478	-0-	-4210	-0-	309	1	3151	3	Y	-0-	19	0			-0-
							18	4									
04	7440	X	2627	-0-	-4813	-0-	331	1	2257	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
05	6138	X	4824	-0-	-1314	-0-	568	1	4117	3	Y	-0-					-0-
							139	4									
06	5250	X	3252	-0-	-1998	-0-	496	1	2543	3	Y	-0-					-0-
							213	4									
07	3472	X	1592	-0-	-1880	-0-	112	1	1464	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
08	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	179	1	2427	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
09	4680	X	4290	-0-	-390	-0-	453	1	3762	3	Y	-0-					-0-
							75	4									
10	4836	X	4411	-0-	-425	-0-	416	1	3956	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
11	3240	X	25	-0-	-3215	-0-	23	1	2	4	Y	-0-					-0-
12	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	1216	1	9816	3	Y	562	355	0			207
							83	4	618	9							

TOTAL GAS PROD: 46,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 922

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284524 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12900 - 18316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	7666	-0-	-1045	-0-	792	1	6118	3	Y	676	629	0	63
							12	4	744	9					
02	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	726	1	5219	3	Y	548	590	0	21
							16	4	603	9					
03	8184	X	6145	-0-	-2039	-0-	738	1	4929	3	Y	416	418	0	19
							20	4	458	9					
04	7410	X	3765	-0-	-3645	-0-	791	1	2708	3	Y	223	234	0	8
							21	4	245	9					
05	7657	X	5747	-0-	-1910	-0-	814	1	4420	3	Y	436	428	0	16
							33	4	480	9					
06	7410	X	6986	-0-	-424	-0-	794	1	5574	3	Y	531	523	0	24
							34	4	584	9					
*07	7254	X	7132	-0-	-122	-0-	766	1	5803	3	Y	491	494	0	21
							23	4	540	9					
*08	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	444	1	4587	3	Y	319	326	0	14
							14	4	351	9					
09	7950	X	7520	-0-	-430	-0-	554	1	6413	3	Y	492	482	0	24
							12	4	541	9					
10	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	609	1	6105	3	Y	465	467	0	22
							19	4	512	9					
11	6990	X	6881	-0-	-109	-0-	652	1	5691	3	Y	447	449	0	20
							46	4	492	9					
12	7781	X	6906	-0-	-875	-0-	711	1	5556	3	Y	486	485	0	21
							104	4	535	9					

TOTAL GAS PROD: 77,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,530

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 284527 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	5104	-0-	-2336	-0-	661	1	3477	3	Y	869	805	0	82
							10	4	956	9					
02	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	601	1	2767	3	Y	563	623	0	22
							13	4	619	9					
03	5921	X	5756	-0-	-165	-0-	733	1	3545	3	Y	1325	1287	0	60
							20	4	1458	9					
04	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	739	1	4269	3	Y	2112	2093	0	79
							20	4	2323	9					
05	5394	X	4594	-0-	-800	-0-	731	1	3269	3	Y	514	574	0	19
							29	4	565	9					
06	5580	X	3760	-0-	-1820	-0-	680	1	2422	3	Y	575	568	0	26
							25	4	633	9					
*07	7595	X	4612	-0-	-2983	-0-	691	1	2827	3	Y	977	961	0	42
							19	4	1075	9					
*08	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	513	1	3606	3	Y	773	782	0	33
							15	4	850	9					
09	6420	X	4381	-0-	-2039	-0-	411	1	3504	3	Y	415	428	0	20
							9	4	457	9					
10	4650	X	3806	-0-	-844	-0-	459	1	2968	3	Y	332	337	0	15
							14	4	365	9					
11	4830	X	2713	-0-	-2117	-0-	437	1	1984	3	Y	239	243	0	11
							29	4	263	9					
12	4991	X	1556	-0-	-3435	-0-	430	1	894	3	Y	154	158	0	7
							63	4	169	9					

TOTAL GAS PROD: 52,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,848

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 20H RRCID -> 284528 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	7592	-0-	-3041	-0-	691	1	6108	3	Y	711	665	0		67
							11	4	782	9						
02	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	637	1	5213	3	Y	703	743	0		27
							14	4	773	9						
03	8308	X	7815	-0-	-493	-0-	765	1	6392	3	Y	579	580	0		26
							21	4	637	9						
04	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	731	1	6256	3	Y	1062	1048	0		40
							20	4	1168	9						
05	8153	X	7957	-0-	-196	-0-	803	1	6670	3	Y	410	435	0		15
							33	4	451	9						
06	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	746	1	6452	3	Y	309	310	0		14
							34	4	340	9						
*07	8463	X	7678	-0-	-785	-0-	691	1	6630	3	Y	305	306	0		13
							21	4	336	9						
*08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	372	1	4701	3	Y	165	171	0		7
							12	4	182	9						
09	8700	X	3613	-0-	-5087	-0-	190	1	3312	3	Y	97	99	0		5
							4	4	107	9						
10	7967	X	3993	-0-	-3974	-0-	237	1	3464	3	Y	258	251	0		12
							8	4	284	9						
11	7560	X	3421	-0-	-4139	-0-	241	1	2638	3	Y	477	468	0		21
							17	4	525	9						
12	7688	X	3380	-0-	-4308	-0-	270	1	2437	3	Y	576	572	0		25
							39	4	634	9						

TOTAL GAS PROD: 73,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,652

NITSCH UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 284533 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	1191	1	5652	3	Y	308	310	0		24
							192	4	339	9						
02	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	305	1	1469	3	Y	66	72	0		18
							32	4	73	9						
03	9641	X	8036	-0-	-1605	-0-	1516	1	6159	3	Y	249	208	0		59
							87	4	274	9						
04	9330	X	949	-0-	-8381	-0-	668	1	80	3	Y	112	139	0		32
							78	4	123	9						
05	9641	X	3273	-0-	-6368	-0-	554	1	2508	3	Y	69	74	0		27
							135	4	76	9						
06	7770	X	377	-0-	-7393	-0-	261	1	2	3	Y	2	28	0		1
							112	4	2	9						
07	8029	X	722	-0-	-7307	-0-	334	1	340	3	Y	-0-	1	0		-0-
							48	4								
08	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	806	1	7875	3	Y	-0-				-0-
							100	4								
09	3180	X	338	-0-	-2842	-0-	289	1	1	3	Y	-0-				-0-
							48	4								
10	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	725	1	8147	3	Y	484	317	0		167
							67	4	532	9						
11	8490	X	7031	-0-	-1459	-0-	735	1	5764	3	Y	422	451	0		138
							68	4	464	9						
12	8773	X	9	-0-	-8764	-0-	3	1	6	9	Y	5	141	0		2

TOTAL GAS PROD: 48,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,717

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 16H RRCID -> 284534 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	1075	1	4300	3	Y	305	303	0		24
							173	4	336	9						
02	421	X	421	-0-	-0-	-0-	144	1	253	3	Y	8	30	0		2
							15	4	9	9						
03	5580	X	1671	-0-	-3909	-0-	458	1	1098	3	Y	81	64	0		19
							26	4	89	9						
04	5700	X	3815	-0-	-1885	-0-	567	1	2905	3	Y	251	198	0		72
							67	4	276	9						
05	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	1014	1	6867	3	Y	396	312	0		156
							248	4	436	9						
06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	1075	1	4567	3	Y	312	298	0		170
							462	4	343	9						
07	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	817	1	4534	3	Y	212	305	0		77
							118	4	233	9						
08	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	409	1	2290	3	Y	136	157	0		56
							51	4	150	9						
09	8280	X	299	-0-	-7981	-0-	113	1	145	3	Y	20	68	0		8
							19	4	22	9						
10	8556	X	2721	-0-	-5835	-0-	404	1	2112	3	Y	153	108	0		53
							37	4	168	9						
11	6450	X	6195	-0-	-255	-0-	876	1	4846	3	Y	356	293	0		116
							81	4	392	9						
12	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	1191	1	7441	3	Y	329	324	0		121
							81	4	362	9						

TOTAL GAS PROD: 53,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,559

MAY B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284535 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	507	-0-	-5476	-0-	489	1	8	3	Y	3	4	0		-0-
							7	4	3	9						
02	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	731	1	3870	3	Y	1647	1584	0		63
							16	4	1812	9						
03	5983	X	1388	-0-	-4595	-0-	591	1	307	3	Y	431	475	0		19
							16	4	474	9						
04	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	946	1	4734	3	Y	836	824	0		31
							25	4	920	9						
05	7130	X	6006	-0-	-1124	-0-	848	1	4312	3	Y	738	742	0		27
							34	4	812	9						
06	6900	X	5433	-0-	-1467	-0-	783	1	3958	3	Y	601	601	0		27
							31	4	661	9						
*07	7130	X	5497	-0-	-1633	-0-	764	1	4083	3	Y	571	573	0		25
							22	4	628	9						
*08	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	585	1	4305	3	Y	440	446	0		19
							18	4	484	9						
09	6630	X	5586	-0-	-1044	-0-	558	1	4482	3	Y	485	480	0		24
							12	4	534	9						
10	6014	X	4986	-0-	-1028	-0-	723	1	3681	3	Y	510	510	0		24
							21	4	561	9						
11	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	918	1	5606	3	Y	536	536	0		24
							62	4	590	9						
12	5766	X	3928	-0-	-1838	-0-	822	1	2452	3	Y	485	488	0		21
							120	4	534	9						

TOTAL GAS PROD: 58,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,283

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 284536 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	782	1	6304	3	Y	835	774	0			78
							12	4	919	9							
02	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	702	1	4336	3	Y	671	723	0			26
							15	4	738	9							
03	8370	X	6236	-0-	-2134	-0-	768	1	4824	3	Y	566	566	0			26
							21	4	623	9							
04	8100	X	5101	-0-	-2999	-0-	699	1	3961	3	Y	384	396	0			14
							19	4	422	9							
05	8370	X	4999	-0-	-3371	-0-	723	1	3742	3	Y	459	456	0			17
							29	4	505	9							
06	7770	X	4767	-0-	-3003	-0-	702	1	3514	3	Y	476	471	0			22
							27	4	524	9							
*07	6417	X	4476	-0-	-1941	-0-	665	1	3341	3	Y	410	414	0			18
							19	4	451	9							
*08	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	323	1	1345	3	Y	328	332	0			14
							9	4	361	9							
09	5520	X	473	-0-	-5047	-0-	122	1	1	3	Y	316	315	0			15
							2	4	348	9							
10	4991	X	497	-0-	-4494	-0-	161	1	4	4	Y	302	303	0			14
							332	9									
11	4770	X	3758	-0-	-1012	-0-	282	1	3027	3	Y	390	386	0			18
							20	4	429	9							
12	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	368	1	3970	3	Y	396	397	0			17
							54	4	436	9							

TOTAL GAS PROD: 50,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,533

MAY B UNIT WELL #: 22H RRCID -> 284540 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	6069	-0-	-3386	-0-	868	1	4663	3	Y	477	474	0			45
							13	4	525	9							
02	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	831	1	3842	3	Y	272	307	0			10
							18	4	299	9							
03	7254	X	5250	-0-	-2004	-0-	823	1	4121	3	Y	258	256	0			12
							22	4	284	9							
04	6960	X	4764	-0-	-2196	-0-	745	1	3736	3	Y	239	242	0			9
							20	4	263	9							
05	7192	X	4739	-0-	-2453	-0-	781	1	3664	3	Y	239	239	0			9
							31	4	263	9							
06	5880	X	4590	-0-	-1290	-0-	762	1	3603	3	Y	178	179	0			8
							29	4	196	9							
*07	5518	X	4682	-0-	-836	-0-	729	1	3730	3	Y	184	184	0			8
							21	4	202	9							
*08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	499	1	2836	3	Y	101	105	0			4
							15	4	111	9							
09	5400	X	4498	-0-	-902	-0-	554	1	3775	3	Y	144	141	0			7
							11	4	158	9							
10	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	735	1	4410	3	Y	141	141	0			7
							22	4	155	9							
11	4590	X	2424	-0-	-2166	-0-	605	1	1592	3	Y	171	170	0			8
							39	4	188	9							
12	4681	X	601	-0-	-4080	-0-	523	1	77	4	Y	1	9	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 51,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,405

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 284541 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5974	-0-	-877	-0-	731	1	4035	3	Y	1088	1023	0	102
							11	4	1197	9					
02	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	703	1	3387	3	Y	918	985	0	35
							15	4	1010	9					
03	6851	X	5846	-0-	-1005	-0-	781	1	3945	3	Y	999	989	0	45
							21	4	1099	9					
04	6030	X	5797	-0-	-233	-0-	755	1	3942	3	Y	982	990	0	37
							20	4	1080	9					
05	6014	X	5685	-0-	-329	-0-	786	1	3787	3	Y	982	983	0	36
							32	4	1080	9					
06	5790	X	5386	-0-	-404	-0-	761	1	3573	3	Y	930	924	0	42
							29	4	1023	9					
*07	5983	X	5139	-0-	-844	-0-	729	1	3440	3	Y	863	868	0	37
							21	4	949	9					
*08	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	600	1	3974	3	Y	871	871	0	37
							18	4	958	9					
09	6180	X	4916	-0-	-1264	-0-	374	1	3678	3	Y	778	777	0	38
							8	4	856	9					
10	5673	X	4819	-0-	-854	-0-	304	1	3669	3	Y	760	763	0	35
							10	4	836	9					
11	5400	X	4031	-0-	-1369	-0-	315	1	2937	3	Y	688	692	0	31
							22	4	757	9					
12	5549	X	4224	-0-	-1325	-0-	369	1	2984	3	Y	743	742	0	32
							54	4	817	9					

TOTAL GAS PROD: 62,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,602

FREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284751 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	2071	-0-	-12871	-0-	389	1	1244	3	Y	341	346	0	27
							63	4	375	9					
02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	534	1	3297	3	Y	554	431	0	150
							56	4	609	9					
03	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	1681	1	5887	3	Y	626	627	0	149
							97	4	689	9					
04	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	1404	1	5155	3	Y	445	467	0	127
							165	4	490	9					
05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	689	1	4173	3	Y	268	290	0	105
							169	4	295	9					
06	8070	X	5644	-0-	-2426	-0-	1024	1	3857	3	Y	294	239	0	160
							440	4	323	9					
07	8339	X	6657	-0-	-1682	-0-	1189	1	4876	3	Y	383	404	0	139
							171	4	421	9					
08	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	1305	1	3768	3	Y	435	394	0	180
							162	4	479	9					
09	7200	X	4762	-0-	-2438	-0-	1169	1	3133	3	Y	242	325	0	97
							194	4	266	9					
10	6665	X	4061	-0-	-2604	-0-	893	1	2821	3	Y	240	254	0	83
							83	4	264	9					
11	6450	X	3563	-0-	-2887	-0-	677	1	2571	3	Y	229	237	0	75
							63	4	252	9					
12	6665	X	3792	-0-	-2873	-0-	744	1	2793	3	Y	185	192	0	68
							51	4	204	9					

TOTAL GAS PROD: 61,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,242

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284752 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	14969	-0-	-1771	-0-	1895	1	12098	3	Y	610	571	0			48
							305	4	671	9							
02	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	1880	1	10194	3	Y	217	206	0			59
							198	4	239	9							
03	12555	X	4292	-0-	-8263	-0-	1377	1	2745	3	Y	83	122	0			20
							79	4	91	9							
04	14490	X	1485	-0-	-13005	-0-	938	1	426	3	Y	10	27	0			3
							110	4	11	9							
05	14973	X	3495	-0-	-11478	-0-	1037	1	1709	3	Y	450	276	0			177
							254	4	495	9							
06	14490	X	273	-0-	-14217	-0-	106	1	46	4	Y	110	227	0			60
							121	9									
07	13857	X	3623	-0-	-10234	-0-	738	1	2355	3	Y	385	305	0			140
							106	4	424	9							
08	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	1283	1	12523	3	Y	677	537	0			280
							159	4	745	9							
09	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	1274	1	8448	3	Y	347	488	0			139
							212	4	382	9							
10	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	1298	1	11962	3	Y	589	525	0			203
							120	4	648	9							
11	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	1299	1	11708	3	Y	462	514	0			151
							120	4	508	9							
12	5549	X	966	-0-	-4583	-0-	81	1	829	3	Y	45	179	0			17
							6	4	50	9							

TOTAL GAS PROD: 94,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,985

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284802 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12576 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	8128	-0-	-2691	-0-	693	1	6467	3	Y	870	815	0			82
							11	4	957	9							
02	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	704	1	5515	3	Y	706	761	0			27
							15	4	777	9							
03	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	730	1	6454	3	Y	1675	1626	0			76
							20	4	1843	9							
04	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	723	1	6504	3	Y	1923	1927	0			72
							19	4	2115	9							
05	7998	X	7976	-0-	-22	-0-	747	1	6219	3	Y	890	929	0			33
							31	4	979	9							
06	7740	X	6866	-0-	-874	-0-	703	1	5359	3	Y	703	704	0			32
							31	4	773	9							
*07	7998	X	7252	-0-	-746	-0-	712	1	5753	3	Y	696	698	0			30
							21	4	766	9							
*08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	398	1	5905	3	Y	567	573	0			24
							13	4	624	9							
09	9360	X	7277	-0-	-2083	-0-	314	1	6244	3	Y	646	639	0			31
							8	4	711	9							
10	7967	X	7557	-0-	-410	-0-	384	1	6463	3	Y	634	636	0			29
							13	4	697	9							
11	7020	X	6492	-0-	-528	-0-	380	1	5496	3	Y	534	539	0			24
							29	4	587	9							
12	7533	X	5590	-0-	-1943	-0-	455	1	4571	3	Y	452	456	0			20
							67	4	497	9							

TOTAL GAS PROD: 89,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,296

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284883 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 20979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	3236	-0-	-7893	-0-	561	1	2274	3	Y	357	348	0	34
							8	4	393	9					
02	403	X	403	-0-	-0-	-0-	368	1	24	3	Y	3	37	0	-0-
							8	4	3	9					
03	10416	X	1166	-0-	-9250	-0-	401	1	31	3	Y	657	627	0	30
							11	4	723	9					
04	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	974	1	5824	3	Y	1535	1507	0	58
							26	4	1689	9					
05	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	989	1	7582	3	Y	2522	2488	0	92
							40	4	2774	9					
06	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	847	1	6684	3	Y	2737	2705	0	124
							38	4	3011	9					
*07	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	868	1	8039	3	Y	2850	2852	0	122
							26	4	3135	9					
*08	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	762	1	9379	3	Y	2539	2552	0	109
							24	4	2793	9					
09	12030	X	9386	-0-	-2644	-0-	633	1	7485	3	Y	1140	1194	0	55
							14	4	1254	9					
10	12121	X	6980	-0-	-5141	-0-	758	1	5024	3	Y	1068	1073	0	50
							23	4	1175	9					
11	12330	X	10668	-0-	-1662	-0-	1124	1	7885	3	Y	1438	1423	0	65
							77	4	1582	9					
12	12741	X	10145	-0-	-2596	-0-	1206	1	7060	3	Y	1547	1545	0	67
							177	4	1702	9					

TOTAL GAS PROD: 97,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,393

HOLLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284943 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3198	-0-	-677	-0-	578	1	2315	3	Y	273	273	0	3
							5	4	300	9					
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	757	1	2084	3	Y	246	244	0	5
							9	4	271	9					
03	3472	X	3250	-0-	-222	-0-	887	1	2105	3	Y	218	220	0	3
							18	4	240	9					
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	818	1	2122	3	Y	323	320	0	6
							14	4	355	9					
05	3441	X	3296	-0-	-145	-0-	1521	1	1005	3	Y	689	687	0	8
							12	4	758	9					
06	3330	X	2389	-0-	-941	-0-	404	1	1613	3	Y	329	331	0	6
							10	4	362	9					
*07	3441	X	988	-0-	-2453	-0-	342	1	637	3	Y	4	10	0	-0-
							5	4	4	9					
*08	606	X	606	-0-	-0-	-0-	480	1	111	3	Y	7	7	0	-0-
							7	4	8	9					
09	3300	X	1418	-0-	-1882	-0-	480	1	807	3	Y	114	112	0	2
							6	4	125	9					
10	3286	X	2687	-0-	-599	-0-	603	1	1671	3	Y	359	354	0	7
							18	4	395	9					
11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	526	1	2118	3	Y	407	405	0	9
							9	4	448	9					
12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	798	1	1981	3	Y	441	442	0	8
							24	4	485	9					

TOTAL GAS PROD: 30,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,410

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284945 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	1878	-0-	-1470	-0-	519	1	951	3	Y	367	368	0			4
							4	4	404	9							
02	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	577	1	1065	3	Y	420	415	0			9
							7	4	462	9							
03	2852	X	2047	-0-	-805	-0-	620	1	1028	3	Y	352	357	0			4
							12	4	387	9							
04	2700	X	847	-0-	-1853	-0-	547	1	27	3	Y	240	240	0			4
							9	4	264	9							
05	2325	X	2242	-0-	-83	-0-	471	1	1339	3	Y	389	388	0			5
							4	4	428	9							
06	2250	X	1821	-0-	-429	-0-	202	1	1448	3	Y	150	152	0			3
							6	4	165	9							
*07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	870	1	1928	3	Y	368	365	0			6
							14	4	405	9							
*08	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	829	1	1523	3	Y	426	424	0			8
							13	4	469	9							
09	2160	X	1725	-0-	-435	-0-	716	1	642	3	Y	326	329	0			5
							8	4	359	9							
10	3224	X	687	-0-	-2537	-0-	659	1	19	4	Y	8	13	0			-0-
							9	9									
11	3120	X	1277	-0-	-1843	-0-	241	1	836	3	Y	178	174	0			4
							4	4	196	9							
12	3224	X	2899	-0-	-325	-0-	683	1	1497	3	Y	635	628	0			11
							20	4	699	9							

TOTAL GAS PROD: 23,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,859

HOLLMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 284946 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2767	-0-	-1418	-0-	328	1	2007	3	Y	390	389	0			4
							3	4	429	9							
02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	489	1	1640	3	Y	342	339	0			7
							6	4	376	9							
03	3751	X	2386	-0-	-1365	-0-	317	1	1770	3	Y	265	269	0			3
							7	4	292	9							
04	2670	X	2289	-0-	-381	-0-	300	1	1672	3	Y	284	282	0			5
							5	4	312	9							
05	2790	X	1845	-0-	-945	-0-	337	1	1204	3	Y	274	276	0			3
							3	4	301	9							
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	753	1	2760	3	Y	1481	1456	0			28
							19	4	1629	9							
*07	2790	X	2629	-0-	-161	-0-	812	1	972	3	Y	756	771	0			13
							13	4	832	9							
*08	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	770	1	394	3	Y	596	598	0			11
							11	4	656	9							
09	5760	X	1227	-0-	-4533	-0-	670	1	129	3	Y	383	388	0			6
							7	4	421	9							
10	5332	X	1001	-0-	-4331	-0-	588	1	11	3	Y	350	349	0			7
							17	4	385	9							
11	5160	X	940	-0-	-4220	-0-	582	1	1	3	Y	316	316	0			7
							9	4	348	9							
12	2635	X	902	-0-	-1733	-0-	554	1	7	3	Y	295	297	0			5
							16	4	325	9							

TOTAL GAS PROD: 25,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,732

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 11H RRCID -> 284983 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12548 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	8886	-0-	-2987	-0-	1365	1	6766	3	Y	656	632	0	43
							33	4	722	9					
02	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	892	1	5756	3	Y	328	358	0	13
							21	4	361	9					
03	11532	X	8920	-0-	-2612	-0-	1004	1	7104	3	Y	714	701	0	26
							27	4	785	9					
04	11160	X	8714	-0-	-2446	-0-	939	1	6753	3	Y	913	912	0	27
							18	4	1004	9					
05	10292	X	6878	-0-	-3414	-0-	787	1	5726	3	Y	305	321	0	11
							29	4	336	9					
06	8640	X	8039	-0-	-601	-0-	778	1	6200	3	Y	932	920	0	23
							36	4	1025	9					
*07	8990	X	8570	-0-	-420	-0-	844	1	7266	3	Y	394	414	0	3
							27	4	433	9					
*08	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	800	1	7094	3	Y	429	427	0	5
							24	4	472	9					
09	9390	X	9331	-0-	-59	-0-	724	1	7996	3	Y	540	540	0	5
							17	4	594	9					
10	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	870	1	9536	3	Y	849	849	0	5
							14	4	934	9					
11	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	829	1	8307	3	Y	484	485	0	4
							19	4	532	9					
12	9641	X	8141	-0-	-1500	-0-	757	1	6821	3	Y	503	503	0	4
							10	4	553	9					

TOTAL GAS PROD: 103,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,047

MAY B UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284987 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12725 - 20977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	939	1	9259	3	Y	969	910	0	91
							15	4	1066	9					
02	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	861	1	7189	3	Y	784	845	0	30
							19	4	862	9					
03	11284	X	6443	-0-	-4841	-0-	730	1	5069	3	Y	567	571	0	26
							20	4	624	9					
04	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	1173	1	9161	3	Y	1007	995	0	38
							31	4	1108	9					
05	11284	X	8312	-0-	-2972	-0-	960	1	6521	3	Y	720	732	0	26
							39	4	792	9					
06	10920	X	5699	-0-	-5221	-0-	727	1	4423	3	Y	472	477	0	21
							30	4	519	9					
*07	11842	X	360	-0-	-11482	-0-	342	1	9	4	Y	8	29	0	-0-
							9	9							
*08	498	X	498	-0-	-0-	-0-	267	1	2	3	Y	202	193	0	9
							7	4	222	9					
09	11460	X	5470	-0-	-5990	-0-	452	1	4604	3	Y	367	358	0	18
							10	4	404	9					
10	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	856	1	7481	3	Y	547	540	0	25
							26	4	602	9					
11	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	883	1	5238	3	Y	489	492	0	22
							60	4	538	9					
12	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	1258	1	6821	3	Y	667	660	0	29
							184	4	734	9					

TOTAL GAS PROD: 83,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,799

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285056 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	960	1	9721	3	Y	1046	984	0			98
							15	4	1151	9							
02	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	958	1	9210	3	Y	869	934	0			33
							21	4	956	9							
03	13330	X	10505	-0-	-2825	-0-	932	1	8831	3	Y	651	655	0			29
							26	4	716	9							
04	12900	X	9802	-0-	-3098	-0-	867	1	8256	3	Y	596	603	0			22
							23	4	656	9							
05	12338	X	8554	-0-	-3784	-0-	827	1	6770	3	Y	839	830	0			31
							34	4	923	9							
06	11940	X	7746	-0-	-4194	-0-	799	1	6186	3	Y	660	661	0			30
							35	4	726	9							
*07	12338	X	8437	-0-	-3901	-0-	802	1	6699	3	Y	829	823	0			36
							24	4	912	9							
*08	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	694	1	7130	3	Y	861	860	0			37
							21	4	947	9							
09	9810	X	9377	-0-	-433	-0-	723	1	7355	3	Y	1167	1147	0			57
							15	4	1284	9							
10	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	911	1	8195	3	Y	1141	1145	0			53
							28	4	1255	9							
11	8520	X	5557	-0-	-2963	-0-	467	1	4443	3	Y	558	586	0			25
							33	4	614	9							
12	9703	X	5211	-0-	-4492	-0-	446	1	4059	3	Y	583	583	0			25
							65	4	641	9							

TOTAL GAS PROD: 107,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,800

DAVILA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 285060 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12520 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	76	1	18	3	Y	27	26	0			1
							1	4	30	9							
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	189	1	19	3	Y	25	25	0			-0-
							3	4	28	9							
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	133	1	2	4	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	425	1	6	4	Y	46	45	0			1
							51	9									
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	554	1	1	3	Y	41	41	0			1
							16	4	45	9							

TOTAL GAS PROD: 1,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285062 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27063	X	20717	-0-	-6346	-0-	2326	1	16030	3	Y	2128	2128	0	21
							20	4	2341	9					
02	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	1486	1	14018	3	Y	1584	1571	0	34
							19	4	1742	9					
03	21855	X	15813	-0-	-6042	-0-	1321	1	12221	3	Y	2038	2046	0	26
							29	4	2242	9					
04	21150	X	14495	-0-	-6655	-0-	1260	1	11674	3	Y	1399	1400	0	25
							22	4	1539	9					
05	21669	X	17836	-0-	-3833	-0-	1453	1	14344	3	Y	1837	1840	0	22
							18	4	2021	9					
06	20040	X	9342	-0-	-10698	-0-	777	1	7218	3	Y	1199	1198	0	23
							28	4	1319	9					
*07	19127	X	11238	-0-	-7889	-0-	785	1	9071	3	Y	1241	1242	0	22
							17	4	1365	9					
*08	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	1131	1	13906	3	Y	1816	1806	0	32
							21	4	1998	9					
09	17250	X	15813	-0-	-1437	-0-	1069	1	12797	3	Y	1755	1758	0	29
							16	4	1931	9					
10	17825	X	12801	-0-	-5024	-0-	894	1	10562	3	Y	1196	1202	0	23
							29	4	1316	9					
11	16530	X	15390	-0-	-1140	-0-	1068	1	12669	3	Y	1482	1473	0	32
							23	4	1630	9					
12	17081	X	9454	-0-	-7627	-0-	804	1	7574	3	Y	955	970	0	17
							25	4	1051	9					

TOTAL GAS PROD: 177,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,630

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285185 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	10591	-0-	-1809	-0-	782	1	8790	3	Y	915	858	0	86
							12	4	1007	9					
02	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	830	1	8861	3	Y	754	811	0	29
							18	4	829	9					
03	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	964	1	10980	3	Y	834	825	0	38
							27	4	917	9					
04	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	906	1	10119	3	Y	823	830	0	31
							25	4	905	9					
05	11656	X	11415	-0-	-241	-0-	901	1	9557	3	Y	836	836	0	31
							37	4	920	9					
06	12480	X	10275	-0-	-2205	-0-	823	1	8530	3	Y	802	797	0	36
							40	4	882	9					
*07	12896	X	10112	-0-	-2784	-0-	754	1	8485	3	Y	772	775	0	33
							24	4	849	9					
*08	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	555	1	8529	3	Y	634	640	0	27
							18	4	697	9					
09	12120	X	10457	-0-	-1663	-0-	671	1	8901	3	Y	791	780	0	38
							15	4	870	9					
10	11408	X	10929	-0-	-479	-0-	749	1	9311	3	Y	768	770	0	36
							24	4	845	9					
11	10290	X	9036	-0-	-1254	-0-	703	1	7582	3	Y	636	643	0	29
							51	4	700	9					
12	10819	X	8753	-0-	-2066	-0-	754	1	7126	3	Y	694	693	0	30
							110	4	763	9					

TOTAL GAS PROD: 126,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,259

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285187 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12740 - 16892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	1669	1	10698	3	Y	1313	1271	0			102
							269	4	1444	9							
02	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	1197	1	4765	3	Y	618	553	0			167
							126	4	680	9							
03	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	2206	1	14127	3	Y	723	718	0			172
							127	4	795	9							
04	13620	X	13518	-0-	-102	-0-	1766	1	10642	3	Y	821	758	0			235
							207	4	903	9							
05	14074	X	13849	-0-	-225	-0-	1628	1	11143	3	Y	618	610	0			243
							398	4	680	9							
06	16710	X	9300	-0-	-7410	-0-	969	1	7524	3	Y	355	405	0			193
							416	4	391	9							
07	17267	X	12379	-0-	-4888	-0-	1207	1	10326	3	Y	611	582	0			222
							174	4	672	9							
08	495	X	495	-0-	-0-	-0-	298	1	3	3	Y	143	306	0			59
							37	4	157	9							
09	13530	X	1318	-0-	-12212	-0-	696	1	4	3	Y	456	332	0			183
							116	4	502	9							
10	13857	X	13535	-0-	-322	-0-	1119	1	11528	3	Y	713	650	0			246
							104	4	784	9							
11	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	1130	1	11922	3	Y	654	686	0			214
							105	4	719	9							
12	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	1313	1	13459	3	Y	765	697	0			282
							90	4	842	9							

TOTAL GAS PROD: 132,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,790

FOSTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285281 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12837 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	772	-0-	-7753	-0-	525	1	1	3	Y	216	216	0			20
							8	4	238	9							
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	624	1	2485	3	Y	138	153	0			5
							13	4	152	9							
03	6975	X	4091	-0-	-2884	-0-	719	1	3173	3	Y	164	162	0			7
							19	4	180	9							
04	6750	X	3540	-0-	-3210	-0-	657	1	2385	3	Y	437	428	0			16
							17	4	481	9							
05	6975	X	6177	-0-	-798	-0-	814	1	4757	3	Y	521	518	0			19
							33	4	573	9							
06	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	832	1	8319	3	Y	547	541	0			25
							40	4	602	9							
*07	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	893	1	10442	3	Y	751	744	0			32
							28	4	826	9							
*08	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	441	1	2616	3	Y	271	291	0			12
							13	4	298	9							
09	11640	X	4887	-0-	-6753	-0-	623	1	3818	3	Y	394	387	0			19
							13	4	433	9							
10	12276	X	8562	-0-	-3714	-0-	932	1	6944	3	Y	598	589	0			28
							28	4	658	9							
11	11790	X	4831	-0-	-6959	-0-	814	1	3557	3	Y	369	380	0			17
							54	4	406	9							
12	12183	X	5975	-0-	-6208	-0-	1024	1	4291	3	Y	464	461	0			20
							150	4	510	9							

TOTAL GAS PROD: 67,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,870

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 285301 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 12628 PERF.12436 - 18472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	10433	-0-	-1874	-0-	740	1	7933	3	Y	1589	1485	0	149
							12	4	1748	9					
02	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	763	1	7793	3	Y	709	831	0	27
							17	4	780	9					
03	12431	X	9441	-0-	-2990	-0-	766	1	7288	3	Y	1242	1213	0	56
							21	4	1366	9					
04	12030	X	8272	-0-	-3758	-0-	709	1	6341	3	Y	1094	1109	0	41
							19	4	1203	9					
05	11408	X	7828	-0-	-3580	-0-	729	1	5977	3	Y	993	998	0	36
							30	4	1092	9					
06	10110	X	8211	-0-	-1899	-0-	754	1	6403	3	Y	927	921	0	42
							34	4	1020	9					
*07	10354	X	9323	-0-	-1031	-0-	723	1	7468	3	Y	1009	1008	0	43
							22	4	1110	9					
*08	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	520	1	7994	3	Y	901	905	0	39
							17	4	991	9					
09	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	608	1	8194	3	Y	1083	1069	0	53
							14	4	1191	9					
10	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	683	1	8417	3	Y	1129	1130	0	52
							22	4	1242	9					
11	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	660	1	6850	3	Y	1279	1273	0	58
							47	4	1407	9					
12	8711	X	7309	-0-	-1402	-0-	642	1	5341	3	Y	1120	1129	0	49
							94	4	1232	9					

TOTAL GAS PROD: 109,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,075

FOSTER UNIT WELL #: 507H RRCID -> 285305 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.13457 - 18468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	918	1	8710	3	Y	715	663	0	67
							14	4	787	9					
02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	690	1	4495	3	Y	575	620	0	22
							15	4	633	9					
03	9362	X	6413	-0-	-2949	-0-	788	1	4953	3	Y	591	586	0	27
							22	4	650	9					
04	10080	X	7239	-0-	-2841	-0-	804	1	5817	3	Y	543	550	0	20
							21	4	597	9					
05	10416	X	5012	-0-	-5404	-0-	710	1	3797	3	Y	433	437	0	16
							29	4	476	9					
06	10080	X	154	-0-	-9926	-0-	143	1	1	3	Y	5	21	0	-0-
							4	4	6	9					
07	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-			-0-
*08	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	662	1	8199	3	Y	491	470	0	21
							21	4	540	9					
09	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	618	1	6327	3	Y	420	421	0	20
							13	4	462	9					
10	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	810	1	4372	3	Y	482	480	0	22
							24	4	530	9					
11	9120	X	5944	-0-	-3176	-0-	794	1	4636	3	Y	418	421	0	19
							54	4	460	9					
12	9424	X	4280	-0-	-5144	-0-	831	1	2894	3	Y	394	396	0	17
							122	4	433	9					

TOTAL GAS PROD: 67,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,067

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285539 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6815	-0-	-1152	-0-	691	1	5397	3	Y	651	615	0			61
							11	4	716	9							
02	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	670	1	4606	3	Y	631	668	0			24
							15	4	694	9							
03	7781	X	6596	-0-	-1185	-0-	739	1	5122	3	Y	650	645	0			29
							20	4	715	9							
04	7110	X	6379	-0-	-731	-0-	708	1	5038	3	Y	558	566	0			21
							19	4	614	9							
05	7347	X	6213	-0-	-1134	-0-	715	1	4984	3	Y	441	446	0			16
							29	4	485	9							
06	6600	X	3387	-0-	-3213	-0-	325	1	2677	3	Y	336	337	0			15
							15	4	370	9							
*07	6634	X	648	-0-	-5986	-0-	308	1	252	3	Y	73	85	0			3
							8	4	80	9							
*08	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	224	1	1693	3	Y	260	252	0			11
							7	4	286	9							
09	6390	X	3139	-0-	-3251	-0-	187	1	2533	3	Y	377	370	0			18
							4	4	415	9							
10	6200	X	2965	-0-	-3235	-0-	227	1	2519	3	Y	193	202	0			9
							7	4	212	9							
11	3390	X	2657	-0-	-733	-0-	231	1	2149	3	Y	237	235	0			11
							16	4	261	9							
12	3255	X	2911	-0-	-344	-0-	284	1	2324	3	Y	237	238	0			10
							42	4	261	9							

TOTAL GAS PROD: 49,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,644

FOSTER UNIT WELL #: 505H RRCID -> 285556 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	905	-0-	-707	-0-	438	1	307	3	Y	140	130	0			13
							6	4	154	9							
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	382	1	523	3	Y	186	192	0			7
							8	4	205	9							
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	466	1	530	3	Y	220	217	0			10
							12	4	242	9							
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	457	1	346	3	Y	143	148	0			5
							12	4	157	9							
05	868	N	806	-0-	-62	-0-	477	1	214	3	Y	87	89	0			3
							19	4	96	9							
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	476	1	265	3	Y	83	82	0			4
							15	4	91	9							
*07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	491	1	604	3	Y	95	95	0			4
							13	4	105	9							
*08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	341	1	686	3	Y	43	45	0			2
							10	4	47	9							
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	317	1	665	3	Y	132	128	0			6
							6	4	145	9							
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	522	1	1107	3	Y	105	106	0			5
							15	4	116	9							
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	698	1	307	3	Y	97	98	0			4
							44	4	107	9							
12	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	827	1	168	3	Y	18	21	0			1
							121	4	20	9							

TOTAL GAS PROD: 13,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,349

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285564 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12828 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3065	-0-	-1368	-0-	782	1	1435	3	Y	760	714	0			71
							12	4	836	9							
02	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	688	1	10616	3	Y	683	728	0			26
							15	4	751	9							
03	3379	X	3223	-0-	-156	-0-	454	1	2368	3	Y	354	364	0			16
							12	4	389	9							
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	438	1	2424	3	Y	434	434	0			16
							12	4	477	9							
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	468	1	2613	3	Y	331	335	0			12
							19	4	364	9							
06	3270	X	2946	-0-	-324	-0-	448	1	2244	3	Y	215	217	0			10
							17	4	237	9							
*07	3379	X	3130	-0-	-249	-0-	616	1	2201	3	Y	269	267	0			12
							17	4	296	9							
*08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	462	1	2742	3	Y	176	180	0			8
							14	4	194	9							
09	3450	X	3382	-0-	-68	-0-	440	1	2800	3	Y	121	123	0			6
							9	4	133	9							
10	3472	X	3211	-0-	-261	-0-	520	1	2565	3	Y	101	102	0			5
							15	4	111	9							
11	3300	X	2346	-0-	-954	-0-	495	1	1722	3	Y	88	89	0			4
							32	4	97	9							
12	3503	X	2209	-0-	-1294	-0-	625	1	1375	3	Y	106	105	0			5
							92	4	117	9							

TOTAL GAS PROD: 45,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,638

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 285741 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11930 PERF.12060 - 15373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	1166	1	9489	3	Y	253	331	0			9
							154	4	278	9							
02	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	866	1	8099	3	Y	491	481	0			19
							131	4	540	9							
03	14508	X	7533	-0-	-6975	-0-	400	1	6898	3	Y	163	176	0			6
							56	4	179	9							
04	10740	X	6880	-0-	-3860	-0-	436	1	6116	3	Y	243	239	0			10
							61	4	267	9							
05	11098	X	8608	-0-	-2490	-0-	479	1	7716	3	Y	283	283	0			10
							102	4	311	9							
06	10740	X	7227	-0-	-3513	-0-	454	1	6369	3	Y	284	281	0			13
							92	4	312	9							
07	10664	X	1850	-0-	-8814	-0-	293	1	1361	3	Y	151	157	0			7
							30	4	166	9							
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	280	1	3930	3	Y	140	141	0			6
							45	4	154	9							
09	8340	X	4967	-0-	-3373	-0-	415	1	4390	3	Y	116	117	0			5
							34	4	128	9							
10	8618	X	4480	-0-	-4138	-0-	397	1	3922	3	Y	74	75	0			4
							80	4	81	9							
11	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	706	1	6370	3	Y	183	178	0			9
							101	4	201	9							
12	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	707	1	6224	3	Y	415	406	0			18
							88	4	457	9							

TOTAL GAS PROD: 81,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,796

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286204 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12763 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	4656	-0-	-12735		-0-	464	1	3890	3	Y	206	239	0			16
								75	4	227	9							
02	15453	X	15453	-0-	-0-		-0-	1911	1	12572	3	Y	699	526	0			189
								201	4	769	9							
03	18011	X	16255	-0-	-1756		-0-	2380	1	12962	3	Y	705	726	0			168
								137	4	776	9							
04	17430	X	13420	-0-	-4010		-0-	1880	1	10747	3	Y	520	539	0			149
								221	4	572	9							
05	17112	X	15881	-0-	-1231		-0-	1800	1	13182	3	Y	417	402	0			164
								440	4	459	9							
06	16560	X	5978	-0-	-10582		-0-	887	1	4502	3	Y	189	250	0			103
								381	4	208	9							
07	17112	X	920	-0-	-16192		-0-	381	1	300	3	Y	167	209	0			61
								55	4	184	9							
08	15280	X	15280	-0-	-0-		-0-	1399	1	13194	3	Y	466	334	0			193
								174	4	513	9							
09	18575	X	18575	-0-	-0-		-0-	1696	1	15399	3	Y	1089	844	0			438
								282	4	1198	9							
10	15927	X	15927	-0-	-0-		-0-	1213	1	13250	3	Y	1228	1242	0			424
								113	4	1351	9							
11	14790	X	14258	-0-	-532		-0-	1130	1	12207	3	Y	742	924	0			242
								105	4	816	9							
12	19189	X	14874	-0-	-4315		-0-	1333	1	12638	3	Y	738	708	0			272
								91	4	812	9							

TOTAL GAS PROD: 151,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,166

NITSCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 286205 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12815 - 18394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20562	X	20562	-0-	-0-		-0-	2750	1	16819	3	Y	500	503	0			39
								443	4	550	9							
02	16949	X	16949	-0-	-0-		-0-	1991	1	14203	3	Y	495	400	0			134
								210	4	545	9							
03	17794	X	8860	-0-	-8934		-0-	1765	1	6686	3	Y	280	347	0			67
								101	4	308	9							
04	19890	X	10085	-0-	-9805		-0-	1658	1	7888	3	Y	313	290	0			90
								195	4	344	9							
05	20553	X	8923	-0-	-11630		-0-	1275	1	7174	3	Y	147	179	0			58
								312	4	162	9							
06	19890	X	5892	-0-	-13998		-0-	1069	1	4200	3	Y	149	126	0			81
								459	4	164	9							
07	18755	X	13762	-0-	-4993		-0-	1346	1	11741	3	Y	437	359	0			159
								194	4	481	9							
08	8604	X	8604	-0-	-0-		-0-	780	1	7397	3	Y	300	335	0			124
								97	4	330	9							
09	10080	X	3114	-0-	-6966		-0-	626	1	2307	3	Y	70	166	0			28
								104	4	77	9							
10	13764	X	8706	-0-	-5058		-0-	1143	1	7152	3	Y	277	209	0			96
								106	4	305	9							
11	13320	X	5003	-0-	-8317		-0-	894	1	3854	3	Y	156	201	0			51
								83	4	172	9							
12	13764	X	3147	-0-	-10617		-0-	933	1	2108	3	Y	38	75	0			14
								64	4	42	9							

TOTAL GAS PROD: 113,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,162

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA WELL #: 2H RRCID -> 286293 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	8929	-0-	-1673		-0-	1495	1	6926	3	Y	429	412	0			28
								36	4	472	9							
02	7608	X	7608	-0-	-0-		-0-	959	1	6202	3	Y	386	398	0			16
								22	4	425	9							
03	10819	X	8097	-0-	-2722		-0-	977	1	6615	3	Y	435	435	0			16
								26	4	479	9							
04	10470	X	7915	-0-	-2555		-0-	877	1	6595	3	Y	387	392	0			11
								17	4	426	9							
05	9641	X	9495	-0-	-146		-0-	1124	1	7595	3	Y	668	655	0			24
								41	4	735	9							
06	9549	X	9549	-0-	-0-		-0-	1089	1	7850	3	Y	510	521	0			13
								49	4	561	9							
*07	10230	X	10230	-0-	-0-		-0-	1158	1	8439	3	Y	543	552	0			4
								36	4	597	9							
*08	6824	X	6824	-0-	-0-		-0-	828	1	5484	3	Y	444	442	0			6
								24	4	488	9							
09	11250	X	8230	-0-	-3020		-0-	785	1	7031	3	Y	360	363	0			3
								18	4	396	9							
10	10292	X	9246	-0-	-1046		-0-	919	1	7823	3	Y	445	445	0			3
								14	4	490	9							
11	9900	X	7934	-0-	-1966		-0-	888	1	6570	3	Y	415	415	0			3
								19	4	457	9							
12	10230	X	7327	-0-	-2903		-0-	854	1	6001	3	Y	419	419	0			3
								11	4	461	9							

TOTAL GAS PROD: 101,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,441

KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 286294 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12662 - 18810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		12202	-0-	12202		28673	1291	1	10044	3	Y	760	740	0			50
								31	4	836	9							
02	42540	X	13867	-0-	-28673		-0-	1364	1	11386	3	Y	986	996	0			40
								32	4	1085	9							
03	16399	X	14722	-0-	-1677		-0-	1447	1	12193	3	Y	948	954	0			34
								39	4	1043	9							
04	15870	X	13152	-0-	-2718		-0-	1155	1	10981	3	Y	904	911	0			27
								22	4	994	9							
05	16399	X	11783	-0-	-4616		-0-	1100	1	9279	3	Y	1239	1222	0			44
								41	4	1363	9							
06	14850	X	12074	-0-	-2776		-0-	1058	1	9655	3	Y	1190	1205	0			29
								52	4	1309	9							
*07	15345	X	13069	-0-	-2276		-0-	1158	1	10970	3	Y	821	843	0			7
								38	4	903	9							
*08	4443	X	4443	-0-	-0-		-0-	608	1	3358	3	Y	417	419	0			5
								18	4	459	9							
09	14040	X	5343	-0-	-8697		-0-	739	1	4028	3	Y	509	510	0			4
								16	4	560	9							
10	13144	X	634	-0-	-12510		-0-	520	1	6	4	Y	98	101	0			1
								108	9									
11	12660	X	9261	-0-	-3399		-0-	1054	1	8106	3	Y	72	72	0			1
								22	4	79	9							
12	13082	X	7254	-0-	-5828		-0-	862	1	5667	3	Y	649	645	0			5
								11	4	714	9							

TOTAL GAS PROD: 117,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,593

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA WELL #: 3H RRCID -> 286316 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12643 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	10080	-0-	-2351	-0-	1453	1	8029	3	Y	512	489	0			34
							35	4	563	9							
02	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	963	1	7055	3	Y	512	525	0			21
							23	4	563	9							
03	11656	X	8956	-0-	-2700	-0-	961	1	7454	3	Y	468	472	0			17
							26	4	515	9							
04	11280	X	8150	-0-	-3130	-0-	844	1	6969	3	Y	292	300	0			9
							16	4	321	9							
05	10509	X	7621	-0-	-2888	-0-	877	1	6229	3	Y	439	432	0			16
							32	4	483	9							
06	9750	X	2220	-0-	-7530	-0-	718	1	1303	3	Y	157	169	0			4
							26	4	173	9							
*07	9517	X	999	-0-	-8518	-0-	827	1	138	3	Y	10	14	0			-0-
							23	4	11	9							
*08	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	1134	1	11169	3	Y	709	700	0			9
							34	4	780	9							
09	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	839	1	8245	3	Y	470	475	0			4
							19	4	517	9							
10	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	1004	1	9627	3	Y	672	672	0			4
							16	4	739	9							
11	10770	X	9743	-0-	-1027	-0-	967	1	8076	3	Y	617	616	0			5
							21	4	679	9							
12	11129	X	8969	-0-	-2160	-0-	925	1	7216	3	Y	742	741	0			6
							12	4	816	9							

TOTAL GAS PROD: 99,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,600

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA WELL #: 1H RRCID -> 286317 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12173 - 15519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5793	-0-	-97	-0-	430	1	4942	3	Y	331	339	2			11
							57	4	364	9							
02	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	337	1	4161	3	Y	271	271	2			11
							51	4	298	9							
03	6231	X	4002	-0-	-2229	-0-	298	1	3544	3	Y	107	114	2			4
							42	4	118	9							
04	6030	X	2489	-0-	-3541	-0-	260	1	2095	3	Y	89	89	2			4
							36	4	98	9							
05	6231	X	2748	-0-	-3483	-0-	268	1	2232	3	Y	174	172	2			6
							57	4	191	9							
06	5610	X	2658	-0-	-2952	-0-	286	1	2102	3	Y	193	190	2			9
							58	4	212	9							
07	5363	X	3441	-0-	-1922	-0-	446	1	2749	3	Y	183	183	2			9
							45	4	201	9							
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	355	1	2994	3	Y	207	207	2			9
							57	4	228	9							
09	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	330	1	3044	3	Y	215	214	2			10
							27	4	237	9							
10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	355	1	3061	3	Y	183	184	2			9
							72	4	201	9							
11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	499	1	2847	3	Y	178	178	2			9
							71	4	196	9							
12	3751	X	3728	-0-	-23	-0-	490	1	2991	3	Y	169	171	2			7
							61	4	186	9							

TOTAL GAS PROD: 44,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,300

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA WELL #: 6H RRCID -> 286508 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	9552	-0-	-89	-0-	1661	1	7217	3	Y	576	553	0			38
							40	4	634	9							
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	914	1	2367	3	Y	282	308	0			12
							21	4	310	9							
03	11501	X	2558	-0-	-8943	-0-	815	1	1348	3	Y	340	340	0			12
							21	4	374	9							
04	11130	X	668	-0-	-10462	-0-	509	1	1	3	Y	135	143	0			4
							9	4	149	9							
05	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	1116	1	8468	3	Y	735	713	0			26
							41	4	809	9							
06	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	1028	1	7876	3	Y	677	686	0			17
							48	4	745	9							
*07	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	1044	1	7475	3	Y	703	714	0			6
							33	4	773	9							
*08	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	558	1	1325	3	Y	118	122	0			2
							16	4	130	9							
09	11400	X	2849	-0-	-8551	-0-	638	1	1981	3	Y	197	197	0			2
							13	4	217	9							
10	10447	X	1026	-0-	-9421	-0-	616	1	373	3	Y	27	29	0			-0-
							7	4	30	9							
11	9690	X	536	-0-	-9154	-0-	402	1	7	4	Y	115	114	0			1
							127	9									
12	9331	X	416	-0-	-8915	-0-	305	1	3	4	Y	98	98	0			1
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 52,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,003

EASLEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286563 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12472 - 17715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9478	-0-	-1155	-0-	1273	1	7409	3	Y	714	713	0			7
							11	4	785	9							
02	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	946	1	5356	3	Y	511	507	0			11
							12	4	562	9							
03	9796	X	7118	-0-	-2678	-0-	781	1	5797	3	Y	475	480	0			6
							17	4	523	9							
04	9180	X	6868	-0-	-2312	-0-	682	1	5649	3	Y	477	474	0			9
							12	4	525	9							
05	9486	X	8330	-0-	-1156	-0-	813	1	6895	3	Y	556	558	0			7
							10	4	612	9							
06	9180	X	7460	-0-	-1720	-0-	752	1	6059	3	Y	567	563	0			11
							25	4	624	9							
*07	7626	X	4952	-0-	-2674	-0-	554	1	4015	3	Y	339	344	0			6
							10	4	373	9							
*08	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	663	1	5497	3	Y	545	541	0			10
							12	4	600	9							
09	8790	X	4484	-0-	-4306	-0-	485	1	3578	3	Y	376	380	0			6
							7	4	414	9							
10	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	840	1	7294	3	Y	657	651	0			12
							27	4	723	9							
11	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	838	1	6562	3	Y	536	536	0			12
							16	4	590	9							
12	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	882	1	6661	3	Y	480	484	0			8
							27	4	528	9							

TOTAL GAS PROD: 87,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,233

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286564 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12525 - 18790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	7815	-0-	-7251	-0-	706	1	6404	3	Y	635	642	0			6
							6	4	699	9							
02	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	1183	1	9914	3	Y	861	849	0			18
							15	4	947	9							
03	15066	X	9973	-0-	-5093	-0-	1002	1	8107	3	Y	765	773	0			10
							22	4	842	9							
04	11130	X	9458	-0-	-1672	-0-	799	1	7871	3	Y	704	701	0			13
							14	4	774	9							
05	13361	X	10152	-0-	-3209	-0-	891	1	8391	3	Y	781	785	0			9
							11	4	859	9							
06	12930	X	1102	-0-	-11828	-0-	459	1	333	3	Y	274	278	0			5
							9	4	301	9							
*07	13361	X	562	-0-	-12799	-0-	294	1	242	3	Y	19	24	0			-0-
							5	4	21	9							
*08	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	580	1	4102	3	Y	13	13	0			-0-
							10	4	14	9							
09	9810	X	8056	-0-	-1754	-0-	803	1	7239	3	Y	3	3	0			-0-
							11	4	3	9							
10	10137	X	1023	-0-	-9114	-0-	474	1	513	3	Y	20	20	0			-0-
							14	4	22	9							
11	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	1048	1	8915	3	Y	872	853	0			19
							21	4	959	9							
12	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	1132	1	8933	3	Y	851	855	0			15
							35	4	936	9							

TOTAL GAS PROD: 86,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,798

KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 286576 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12665 - 19436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	2048	1	11090	3	Y	659	628	0			43
							50	4	725	9							
02	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	1117	1	5270	3	Y	294	325	0			12
							26	4	323	9							
03	10261	X	2051	-0-	-8210	-0-	852	1	988	3	Y	172	178	0			6
							22	4	189	9							
04	13470	X	7264	-0-	-6206	-0-	988	1	5369	3	Y	808	790	0			24
							18	4	889	9							
05	13919	X	2536	-0-	-11383	-0-	766	1	1499	3	Y	222	238	0			8
							27	4	244	9							
06	13470	X	8003	-0-	-5467	-0-	957	1	6351	3	Y	593	586	0			15
							43	4	652	9							
*07	7502	X	1098	-0-	-6404	-0-	730	1	14	3	Y	303	316	0			2
							21	4	333	9							
*08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	858	1	3573	3	Y	379	376	0			5
							25	4	417	9							
09	9330	X	646	-0-	-8684	-0-	533	1	1	3	Y	92	96	0			1
							11	4	101	9							
10	8277	X	1037	-0-	-7240	-0-	645	1	210	3	Y	159	159	0			1
							7	4	175	9							
11	8010	X	1142	-0-	-6868	-0-	596	1	216	3	Y	291	290	0			2
							10	4	320	9							
12	4867	X	1213	-0-	-3654	-0-	680	1	270	3	Y	233	233	0			2
							7	4	256	9							

TOTAL GAS PROD: 50,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,205

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A-B PSA WELL #: 1H RRCID -> 286577 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12758 - 18500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20398	X	12987	-0-	-7411	-0-	1481	1	10776	3	Y	447	439	0			35
							238	4	492	9							
02	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	2059	1	14061	3	Y	532	423	0			144
							217	4	585	9							
03	18817	X	10805	-0-	-8012	-0-	1469	1	8904	3	Y	315	384	0			75
							85	4	347	9							
04	18210	X	14326	-0-	-3884	-0-	1526	1	12159	3	Y	420	375	0			120
							179	4	462	9							
05	18724	X	17168	-0-	-1556	-0-	1878	1	14318	3	Y	466	403	0			183
							459	4	513	9							
06	18120	X	4699	-0-	-13421	-0-	943	1	3121	3	Y	209	278	0			114
							405	4	230	9							
07	25150	X	25150	-0-	-0-	-0-	2399	1	21693	3	Y	648	526	0			236
							345	4	713	9							
08	16579	X	16579	-0-	-0-	-0-	1483	1	14230	3	Y	620	599	0			257
							184	4	682	9							
09	16620	X	10871	-0-	-5749	-0-	1065	1	9292	3	Y	306	440	0			123
							177	4	337	9							
10	25141	X	15869	-0-	-9272	-0-	1262	1	13845	3	Y	586	507	0			202
							117	4	645	9							
11	24330	X	14860	-0-	-9470	-0-	1341	1	12691	3	Y	640	633	0			209
							124	4	704	9							
12	25141	X	16839	-0-	-8302	-0-	1641	1	14286	3	Y	727	668	0			268
							112	4	800	9							

TOTAL GAS PROD: 177,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,916

THREE SISTERS 01 WELL #: 43H RRCID -> 286619 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12961 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9441	-0-	-882	-0-	49	1	7905	2	N	1352	1246	0	106	1	-0-
							1487	9									
02	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	70	1	13196	3	N	567	567	0			-0-
							624	9									
03	10323	X	5291	-0-	-5032	-0-	43	1	4386	3	Y	784	784	0			-0-
							862	9									
04	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	89	1	5794	3	Y	949	949	0			-0-
							1044	9									
05	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					Y	-0-					-0-
06	14880	X	5098	-0-	-9782	-0-	33	1	4756	3	Y	281	281	0			-0-
							309	9									
07	15376	X	612	-0-	-14764	-0-	610	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	42	1	10375	3	Y	-0-					-0-
09	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	30	1	8096	3	Y	954	954	0			-0-
							1049	9									
10	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	30	1	6771	3	Y	1172	1172	0			-0-
							1289	9									
*11	10080	X	8733	-0-	-1347	-0-	36	1	7476	3	Y	1110	1110	0			-0-
							1221	9									
12	10416	X	4396	-0-	-6020	-0-	19	1	3521	3	Y	778	778	0			-0-
							856	9									

TOTAL GAS PROD: 82,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,949

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA WELL #: 1H RRCID -> 286725 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12526 - 16571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	934	-0-	-3871	-0-	141	1	373	3	Y	381	380	0			4
							1	4	419	9							
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	760	1	1644	3	Y	442	437	0			9
							9	4	486	9							
03	4960	X	4194	-0-	-766	-0-	1122	1	2345	3	Y	640	641	0			8
							23	4	704	9							
04	4800	X	2322	-0-	-2478	-0-	899	1	924	3	Y	440	440	0			8
							15	4	484	9							
05	3224	X	1620	-0-	-1604	-0-	734	1	565	3	Y	286	291	0			3
							6	4	315	9							
06	4050	X	3348	-0-	-702	-0-	606	1	2283	3	Y	404	399	0			8
							15	4	444	9							
*07	4185	X	2177	-0-	-2008	-0-	620	1	1274	3	Y	248	252	0			4
							10	4	273	9							
*08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	665	1	2254	3	Y	362	360	0			6
							10	4	398	9							
09	3840	X	3770	-0-	-70	-0-	653	1	2660	3	Y	408	407	0			7
							8	4	449	9							
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	705	1	3523	3	Y	489	487	0			9
							21	4	538	9							
11	3360	X	2719	-0-	-641	-0-	527	1	1781	3	Y	365	366	0			8
							9	4	402	9							
12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	707	1	2447	3	Y	721	716	0			13
							21	4	793	9							

TOTAL GAS PROD: 36,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,186

JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 287145 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12586 - 20396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					Y	-0-	40	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	-0-					-0-
04	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					Y	-0-					-0-
05	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 287163 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12594 - 20380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18357	X	18357	-0-	-0-	-0-	1292	1	15414	3	Y	1482	1384	0			139
							21	4	1630	9							
02	16604	X	16604	-0-	-0-	-0-	1271	1	13887	3	Y	1289	1379	0			49
							28	4	1418	9							
03	18745	X	18745	-0-	-0-	-0-	1292	1	15857	3	Y	1417	1402	0			64
							37	4	1559	9							
04	18051	X	18051	-0-	-0-	-0-	1184	1	15327	3	Y	1371	1383	0			52
							32	4	1508	9							
05	18383	X	17702	-0-	-681	-0-	1204	1	14885	3	Y	1420	1420	0			52
							51	4	1562	9							
06	18150	X	16216	-0-	-1934	-0-	1010	1	13819	3	Y	1211	1208	0			55
							55	4	1332	9							
*07	18755	X	16046	-0-	-2709	-0-	897	1	13745	3	Y	1249	1250	0			54
							30	4	1374	9							
*08	16435	X	16435	-0-	-0-	-0-	777	1	14375	3	Y	1144	1149	0			49
							25	4	1258	9							
09	18870	X	17516	-0-	-1354	-0-	861	1	15051	3	Y	1440	1419	0			70
							20	4	1584	9							
10	17701	X	17600	-0-	-101	-0-	981	1	15138	3	Y	1316	1325	0			61
							33	4	1448	9							
11	16230	X	14702	-0-	-1528	-0-	910	1	12418	3	Y	1187	1195	0			53
							68	4	1306	9							
12	18104	X	13675	-0-	-4429	-0-	938	1	11232	3	Y	1244	1243	0			54
							137	4	1368	9							

TOTAL GAS PROD: 201,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,770

F.JOHNSON-J.TSCHIRHART 10H PSA WELL #: 10H RRCID -> 287170 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12583 - 20318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	1037	1	13005	3	Y	1116	1032	0			105
							17	4	1228	9							
02	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	988	1	11410	3	Y	1012	1078	0			39
							22	4	1113	9							
03	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	957	1	12241	3	Y	1023	1016	0			46
							27	4	1125	9							
04	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	852	1	11245	3	Y	1012	1020	0			38
							23	4	1113	9							
05	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	894	1	11054	3	Y	1007	1008	0			37
							38	4	1108	9							
06	10740	X	10089	-0-	-651	-0-	737	1	8510	3	Y	731	735	0			33
							38	4	804	9							
*07	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	816	1	10003	3	Y	982	973	0			42
							26	4	1080	9							
*08	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	855	1	12782	3	Y	1146	1139	0			49
							27	4	1261	9							
09	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	739	1	11533	3	Y	1149	1142	0			56
							17	4	1264	9							
10	13082	X	13040	-0-	-42	-0-	800	1	10895	3	Y	1199	1199	0			56
							26	4	1319	9							
11	14460	X	12599	-0-	-1861	-0-	859	1	10508	3	Y	1063	1071	0			48
							63	4	1169	9							
12	14942	X	11742	-0-	-3200	-0-	1051	1	9489	3	Y	953	959	0			42
							154	4	1048	9							

TOTAL GAS PROD: 157,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,393

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287294 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12546 - 18952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22258	X	18501	-0-	-3757	-0-	1841	1	16059	3	Y	505	497	0			33
							45	4	556	9							
02	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	1242	1	14275	3	Y	495	508	0			20
							29	4	545	9							
03	20522	X	18674	-0-	-1848	-0-	1306	1	16167	3	Y	1059	1041	0			38
							36	4	1165	9							
04	19350	X	17433	-0-	-1917	-0-	1150	1	15234	3	Y	933	944	0			27
							23	4	1026	9							
05	19375	X	16435	-0-	-2940	-0-	1196	1	14104	3	Y	990	982	0			35
							46	4	1089	9							
06	18060	X	16495	-0-	-1565	-0-	1098	1	14260	3	Y	978	989	0			24
							61	4	1076	9							
*07	18662	X	18471	-0-	-191	-0-	1213	1	16047	3	Y	1064	1079	0			9
							41	4	1170	9							
*08	17025	X	17025	-0-	-0-	-0-	1010	1	14840	3	Y	1039	1035	0			13
							32	4	1143	9							
09	18120	X	15949	-0-	-2171	-0-	957	1	13987	3	Y	893	898	0			8
							23	4	982	9							
10	18600	X	15214	-0-	-3386	-0-	945	1	13187	3	Y	968	970	0			6
							17	4	1065	9							
11	17880	X	15066	-0-	-2814	-0-	971	1	13061	3	Y	918	917	0			7
							24	4	1010	9							
12	18476	X	15313	-0-	-3163	-0-	978	1	13249	3	Y	974	974	0			7
							15	4	1071	9							

TOTAL GAS PROD: 200,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,816

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 287295 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12453 - 19159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15214	X	15214	-0-	-0-	-0-	1668	1	8604	3	Y	4455	4204	0			292
							41	4	4901	9							
02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	634	1	195	3	Y	2926	3098	0			120
							15	4	3219	9							
03	4278	X	2351	-0-	-1927	-0-	550	1	68	3	Y	1563	1626	0			57
							14	4	1719	9							
04	14730	X	1913	-0-	-12817	-0-	441	1	19	3	Y	1314	1332	0			39
							8	4	1445	9							
05	15221	X	2062	-0-	-13159	-0-	520	1	60	3	Y	1331	1323	0			47
							18	4	1464	9							
06	14730	X	13666	-0-	-1064	-0-	1140	1	11214	3	Y	1141	1160	0			28
							57	4	1255	9							
*07	4495	X	1623	-0-	-2872	-0-	679	1	1	3	Y	840	861	0			7
							19	4	924	9							
*08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	771	1	2748	3	Y	399	401	0			5
							22	4	439	9							
09	16080	X	4089	-0-	-11991	-0-	631	1	3268	3	Y	160	164	0			1
							14	4	176	9							
10	14136	X	9420	-0-	-4716	-0-	795	1	8146	3	Y	424	422	0			3
							13	4	466	9							
11	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,553

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL C-D-W.WESTON PSA WELL #: 11H RRCID -> 287296 COMPL. DATE 12/12/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12496 - 19544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24056	X	22206	-0-	-1850	-0-	2298	1	18502	3	Y	1227	1175	0			80
							56	4	1350	9							
02	18510	X	18510	-0-	-0-	-0-	1424	1	15879	3	Y	1066	1102	0			44
							34	4	1173	9							
03	26505	X	17848	-0-	-8657	-0-	1366	1	15306	3	Y	1035	1041	0			38
							37	4	1139	9							
04	25650	X	18044	-0-	-7606	-0-	1263	1	15612	3	Y	1040	1047	0			31
							25	4	1144	9							
05	22196	X	19796	-0-	-2400	-0-	1482	1	17216	3	Y	947	944	0			34
							56	4	1042	9							
06	21480	X	18862	-0-	-2618	-0-	1365	1	16098	3	Y	1205	1209	0			30
							73	4	1326	9							
*07	20491	X	17546	-0-	-2945	-0-	1353	1	14787	3	Y	1237	1257	0			10
							45	4	1361	9							
*08	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	1256	1	14182	3	Y	1290	1284	0			16
							38	4	1419	9							
09	22380	X	12465	-0-	-9915	-0-	985	1	10486	3	Y	883	891	0			8
							23	4	971	9							
10	19809	X	13163	-0-	-6646	-0-	1005	1	11283	3	Y	780	783	0			5
							17	4	858	9							
11	18870	X	14154	-0-	-4716	-0-	1034	1	12187	3	Y	826	824	0			7
							24	4	909	9							
12	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	1238	1	15033	3	Y	1222	1220	0			9
							18	4	1344	9							

TOTAL GAS PROD: 207,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,758

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287308 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12522 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25792	X	23452	-0-	-2340	-0-	1808	1	20307	3	Y	1175	1122	0			77
							44	4	1293	9							
02	19571	X	19571	-0-	-0-	-0-	1582	1	16708	3	Y	1131	1162	0			46
							37	4	1244	9							
03	24769	X	22308	-0-	-2461	-0-	1772	1	19090	3	Y	1271	1271	0			46
							48	4	1398	9							
04	23970	X	21626	-0-	-2344	-0-	1596	1	18723	3	Y	1160	1172	0			34
							31	4	1276	9							
05	23467	X	20567	-0-	-2900	-0-	1660	1	17474	3	Y	1245	1235	0			44
							63	4	1370	9							
06	22710	X	20639	-0-	-2071	-0-	1453	1	17759	3	Y	1225	1239	0			30
							79	4	1348	9							
*07	22351	X	21510	-0-	-841	-0-	1539	1	18531	3	Y	1262	1282	0			10
							52	4	1388	9							
*08	20689	X	20689	-0-	-0-	-0-	1221	1	17965	3	Y	1332	1325	0			17
							38	4	1465	9							
09	22560	X	17011	-0-	-5549	-0-	960	1	15006	3	Y	929	938	0			8
							23	4	1022	9							
10	21638	X	18157	-0-	-3481	-0-	1083	1	15886	3	Y	1062	1063	0			7
							20	4	1168	9							
11	20820	X	11153	-0-	-9667	-0-	803	1	9587	3	Y	676	678	0			5
							19	4	744	9							
12	21514	X	19540	-0-	-1974	-0-	1160	1	17273	3	Y	990	987	0			8
							18	4	1089	9							

TOTAL GAS PROD: 236,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,458

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287309 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12508 - 19367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					-0-
04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	507	X	507	-0-	-0-	-0-	485	1	16	4	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	786	X	786	-0-	-0-	-0-	751	1	1	3	Y	12	12	0			-0-
							21	4	13	9							
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	522	1	28	3	Y	108	107	0			1
							15	4	119	9							
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	150	1	3	4	Y	43	44	0			-0-
							47	9									
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	169	1	2	4	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
11	3000	N	7634	-0-	4634	4634	507	1	6611	3	Y	458	454	0			4
							12	4	504	9							
12	3100	N	3277	-0-	177	4811	544	1	2175	3	Y	502	502	0			4
							6	4	552	9							

TOTAL GAS PROD: 13,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,143

THREE SISTERS 01 WELL #: 45H RRCID -> 287797 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.13111 - 22367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21979	X	16696	-0-	-5283	-0-	89	1	14097	2	N	2282	2091	0	191	1	-0-
							2510	9									
02	17808	X	10831	-0-	-6977	-0-	47	1	8721	3	N	1875	1875	0			-0-
							2063	9									
03	17856	X	7876	-0-	-9980	-0-	61	1	6196	3	Y	1472	1472	0			-0-
							1619	9									
04	10740	X	2888	-0-	-7852	-0-	36	1	2312	3	Y	491	491	0			-0-
							540	9									
05	16709	X	-0-	-0-	-16709	-0-					Y	-0-					-0-
06	16170	X	-0-	-0-	-16170	-0-					Y	-0-					-0-
07	11997	X	127	-0-	-11870	-0-	82	3	45	9	Y	41	41	0			-0-
08	221	X	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	3	-0-	-2877	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	33	1	7527	3	Y	2221	2221	0			-0-
							2443	9									
*11	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	32	1	6799	3	Y	1890	1890	0			-0-
							2079	9									
12	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	26	1	4951	3	Y	1783	1783	0			-0-
							1961	9									

TOTAL GAS PROD: 64,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,057

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 287802 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12642 - 18165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21638	X	12988	-0-	-8650	-0-	1159	1	10054	3	Y	1596	1594	0	50
							19	4	1756	9					
02	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	1051	1	8202	3	Y	1485	1447	0	88
							20	4	1634	9					
03	27218	X	9527	-0-	-17691	-0-	967	1	7401	3	Y	1044	1090	0	42
							11	4	1148	9					
04	26340	X	8540	-0-	-17800	-0-	897	1	6738	3	Y	807	828	0	21
							17	4	888	9					
05	13330	X	10689	-0-	-2641	-0-	1052	1	8506	3	Y	1017	1000	0	38
							12	4	1119	9					
06	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	1262	1	10123	3	Y	1898	1922	0	14
							26	4	2088	9					
07	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	1289	1	10101	3	Y	2294	2285	0	23
							14	4	2523	9					
08	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	1073	1	8560	3	Y	2335	2326	0	32
							13	4	2569	9					
09	13500	X	12033	-0-	-1467	-0-	974	1	8574	3	Y	2245	2243	0	34
							15	4	2470	9					
10	13950	X	9285	-0-	-4665	-0-	812	1	6849	3	Y	1463	1472	0	25
							15	4	1609	9					
11	13500	X	6322	-0-	-7178	-0-	633	1	4710	3	Y	877	885	0	17
							14	4	965	9					
12	13919	X	10442	-0-	-3477	-0-	1011	1	7568	3	Y	1676	1662	0	31
							19	4	1844	9					

TOTAL GAS PROD: 130,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,737

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288011 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12140 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5381	-0-	-1067	-0-	900	1	3845	3	Y	470	503	0	16
							119	4	517	9					
02	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	785	1	3540	3	Y	483	480	0	19
							119	4	531	9					
03	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	839	1	4308	3	Y	557	554	0	22
							118	4	613	9					
04	5670	X	5446	-0-	-224	-0-	836	1	3973	3	Y	474	476	0	20
							116	4	521	9					
05	5859	X	5257	-0-	-602	-0-	723	1	3918	3	Y	420	426	0	14
							154	4	462	9					
06	5700	X	4369	-0-	-1331	-0-	709	1	3066	3	Y	409	405	0	18
							144	4	450	9					
07	5890	X	5499	-0-	-391	-0-	855	1	4093	3	Y	422	420	0	20
							87	4	464	9					
08	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	795	1	3853	3	Y	396	398	0	18
							127	4	436	9					
09	5460	X	5210	-0-	-250	-0-	757	1	3980	3	Y	373	374	0	17
							63	4	410	9					
10	5487	X	4565	-0-	-922	-0-	735	1	3331	3	Y	319	320	0	16
							148	4	351	9					
11	5310	X	4572	-0-	-738	-0-	931	1	3179	3	Y	299	300	0	15
							133	4	329	9					
12	5487	X	4440	-0-	-1047	-0-	1005	1	2995	3	Y	286	289	0	12
							125	4	315	9					

TOTAL GAS PROD: 60,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,908

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288015 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12206 - 18929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	1201	1	12483	3	Y	795	792	0			12
							34	4	875	9							
02	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	1198	1	12584	3	Y	606	544	0	60	1	14
							34	4	667	9							
03	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	1445	1	10673	3	Y	565	570	0			9
							32	4	622	9							
04	15924	X	15924	-0-	-0-	-0-	1459	1	13761	3	Y	616	614	0			11
							26	4	678	9							
05	16089	X	14218	-0-	-1871	-0-	1188	1	12577	3	Y	398	404	0			5
							15	4	438	9							
06	15570	X	12597	-0-	-2973	-0-	1097	1	11041	3	Y	380	378	0			7
							41	4	418	9							
*07	16461	X	13939	-0-	-2522	-0-	1201	1	11985	3	Y	663	658	0			12
							24	4	729	9							
*08	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	1209	1	12606	3	Y	521	524	0			9
							22	4	573	9							
09	15930	X	4036	-0-	-11894	-0-	678	1	3131	3	Y	199	205	0			3
							8	4	219	9							
10	14229	X	2394	-0-	-11835	-0-	690	1	1446	3	Y	216	215	0			4
							20	4	238	9							
11	13950	X	5251	-0-	-8699	-0-	821	1	3689	3	Y	661	651	0			14
							14	4	727	9							
12	14415	X	5634	-0-	-8781	-0-	872	1	3742	3	Y	904	902	0			16
							26	4	994	9							

TOTAL GAS PROD: 130,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,524

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288025 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11952 - 18329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	4647	-0-	-6730	-0-	478	1	3274	3	Y	801	806	0			12
							14	4	881	9							
02	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	222	1	1463	3	Y	381	346	0	38	1	9
							6	4	419	9							
03	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	798	1	5775	3	Y	1191	1185	0			15
							17	4	1310	9							
04	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	915	1	6701	3	Y	1297	1289	0			23
							16	4	1427	9							
05	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	886	1	6833	3	Y	1218	1226	0			15
							10	4	1340	9							
06	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	817	1	5888	3	Y	1205	1197	0			23
							26	4	1326	9							
*07	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	867	1	5801	3	Y	1035	1040	0			18
							16	4	1139	9							
*08	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	871	1	6201	3	Y	1103	1102	0			19
							15	4	1213	9							
09	9330	X	8412	-0-	-918	-0-	846	1	6214	3	Y	1219	1218	0			20
							11	4	1341	9							
10	9083	X	7937	-0-	-1146	-0-	781	1	6109	3	Y	929	931	0			18
							25	4	1022	9							
11	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	905	1	6487	3	Y	1050	1045	0			23
							17	4	1155	9							
12	8680	X	7838	-0-	-842	-0-	910	1	5967	3	Y	848	856	0			15
							28	4	933	9							

TOTAL GAS PROD: 89,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,277

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT WELL #: 501H RRCID -> 288026 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12581 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4247	-0-	-713	-0-	636	1	3087	3	Y	460	461	0			7
							18	4	506	9							
02	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	516	1	2621	3	Y	381	341	0	38	1	9
							15	4	419	9							
03	7409	X	3698	-0-	-3711	-0-	646	1	2651	3	Y	349	350	0			8
							17	4	384	9							
04	4980	X	3893	-0-	-1087	-0-	576	1	2898	3	Y	371	369	0			10
							11	4	408	9							
05	5146	X	3214	-0-	-1932	-0-	329	1	2469	3	Y	372	370	0			12
							7	4	409	9							
06	4140	X	3470	-0-	-670	-0-	329	1	2740	3	Y	352	357	0			7
							14	4	387	9							
*07	4030	X	3342	-0-	-688	-0-	353	1	2657	3	Y	294	297	0			4
							9	4	323	9							
*08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	341	1	2686	3	Y	324	322	0			6
							9	4	356	9							
09	4050	X	3231	-0-	-819	-0-	346	1	2471	3	Y	369	368	0			7
							8	4	406	9							
10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	366	1	2854	3	Y	381	378	0			10
							10	4	419	9							
11	3480	X	3401	-0-	-79	-0-	344	1	2598	3	Y	408	406	0			12
							10	4	449	9							
12	3379	X	943	-0-	-2436	-0-	326	1	345	3	Y	242	249	0			5
							6	4	266	9							

TOTAL GAS PROD: 40,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,303

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288102 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288103 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288104 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288134 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBOZA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288627 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12792 - 17065

01	1178	N	956	-0-	-222	-0-	535	1	24	3	Y	353	356	0	11				
							9	4	388	9									
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	246	1	12	3	Y	182	182	0	11				
							5	4	200	9									
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	504	1	74	3	Y	354	351	0	14				
							6	4	389	9									
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	345	1	359	3	Y	339	344	0	9				
							6	4	373	9									
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	654	1	472	3	Y	517	507	0	19				
							7	4	569	9									
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	519	1	476	3	Y	474	490	0	3				
							11	4	521	9									
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	690	1	570	3	Y	404	403	0	4				
							8	4	444	9									
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	588	1	264	3	Y	307	307	0	4				
							7	4	338	9									
09	1530	N	860	-0-	-670	-0-	506	1	4	3	Y	311	310	0	5				
							8	4	342	9									
10	1705	N	853	-0-	-852	-0-	480	1	9	4	Y	331	330	0	6				
							364	9											
11	1170	N	630	-0-	-540	-0-	303	1	30	3	Y	264	265	0	5				
							7	4	290	9									
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	645	1	279	3	Y	643	636	0	12				
							12	4	707	9									

TOTAL GAS PROD: 13,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,479

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ELIZONDO 01 WELL #: 03H RRCID -> 288631 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13347 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		18	-0-	18	18	7	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
07	T. A.		36	-0-	36	54	23	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
08	67	X	13	-0-	-54	-0-	11	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	17	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	138	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	36	3	15	9	Y	14	14	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

ELIZONDO 01 WELL #: 04H RRCID -> 288632 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13385 - 17427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	387	-0-	-2620	-0-	131	2	256	9	N	233	233	0			-0-
02	2716	X	22	-0-	-2694	-0-	7	3	15	9	N	14	14	0			-0-
03	6386	X	226	-0-	-6160	-0-	161	3	65	9	Y	59	59	0			-0-
04	6180	X	1055	-0-	-5125	-0-	818	3	237	9	Y	215	215	0			-0-
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	1792	3	971	9	Y	883	883	0			-0-
06	565	X	565	-0-	-0-	-0-	181	3	384	9	Y	349	349	0			-0-
07	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	459	3	1060	9	Y	964	964	0			-0-
08	821	X	821	-0-	-0-	-0-	274	3	547	9	Y	497	497	0			-0-
09	2670	X	1707	-0-	-963	-0-	656	3	1051	9	Y	955	955	0			-0-
10	2790	X	368	-0-	-2422	-0-	206	3	162	9	Y	147	147	0			-0-
*11	1470	X	369	-0-	-1101	-0-	269	3	100	9	Y	91	91	0			-0-
12	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2115	3	289	9	Y	263	263	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,670

ELIZONDO 01 WELL #: 06H RRCID -> 288634 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13446 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	59	-0-	-1119	-0-	3	2	56	9	N	51	51	0			-0-
02	1064	X	13	-0-	-1051	-0-	11	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	5642	X	104	-0-	-5538	-0-	103	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	4410	X	3527	-0-	-883	-0-	2867	3	660	9	Y	600	600	0			-0-
05	4433	X	705	-0-	-3728	-0-	575	3	130	9	Y	118	118	0			-0-
06	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1087	3	354	9	Y	322	322	0			-0-
07	2666	X	789	-0-	-1877	-0-	622	3	167	9	Y	152	152	0			-0-
08	731	X	731	-0-	-0-	-0-	568	3	163	9	Y	148	148	0			-0-
09	2580	X	738	-0-	-1842	-0-	596	3	142	9	Y	129	129	0			-0-
10	1488	X	55	-0-	-1433	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*11	1440	X	37	-0-	-1403	-0-	35	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	775	X	32	-0-	-743	-0-	30	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,528

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ELIZONDO 01 WELL #: 05H RRCID -> 288639 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13268 PERF.13437 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	13	-0-	-7768	-0-	1	2	12	9	N	11	11	0			-0-
02	7028	X	2	-0-	-7026	-0-	1	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-
04	4500	X	1665	-0-	-2835	-0-	1222	3	443	9	Y	403	403	0			-0-
05	897	X	897	-0-	-0-	-0-	868	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	1785	3	532	9	Y	484	484	0			-0-
07	2139	X	1701	-0-	-438	-0-	1258	3	443	9	Y	403	403	0			-0-
08	789	X	789	-0-	-0-	-0-	438	3	351	9	Y	319	319	0			-0-
09	2310	X	1263	-0-	-1047	-0-	660	3	603	9	Y	548	548	0			-0-
10	2387	X	1259	-0-	-1128	-0-	736	3	523	9	Y	475	475	0			-0-
*11	2310	X	1213	-0-	-1097	-0-	777	3	436	9	Y	396	396	0			-0-
12	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1079	3	681	9	Y	619	619	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,685

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 3H RRCID -> 288668 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12429 - 19397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	14537	-0-	-2420	-0-	1143	1	12067	3	Y	1069	1109	0			36
							151	4	1176	9							
02	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	913	1	9569	3	Y	966	964	0			38
							138	4	1063	9							
03	16337	X	12750	-0-	-3587	-0-	947	1	9888	3	Y	1620	1594	0			64
							133	4	1782	9							
04	15810	X	12859	-0-	-2951	-0-	967	1	9807	3	Y	1773	1763	0			74
							135	4	1950	9							
05	14539	X	12600	-0-	-1939	-0-	917	1	10246	3	Y	1128	1164	0			38
							196	4	1241	9							
06	14070	X	12719	-0-	-1351	-0-	962	1	10831	3	Y	664	673	0			29
							196	4	730	9							
07	13299	X	11827	-0-	-1472	-0-	990	1	9444	3	Y	1175	1149	0			55
							100	4	1293	9							
08	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	980	1	9338	3	Y	1033	1041	0			47
							157	4	1136	9							
09	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	1045	1	11744	3	Y	1132	1126	0			53
							86	4	1245	9							
10	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	1068	1	12507	3	Y	1044	1045	0			52
							215	4	1148	9							
11	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	1530	1	13333	3	Y	1391	1373	0			70
							218	4	1530	9							
12	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	1400	1	12337	3	Y	1272	1287	0			55
							173	4	1399	9							

TOTAL GAS PROD: 161,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,267

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVIS 01 WELL #: 11H RRCID -> 288673 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13245 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	8510	-0-	-1131	-0-	71	1	6983	2	N	1324	1320	0	4	1	-0-
							1456	9									
02	8428	X	7333	-0-	-1095	-0-	66	1	5971	3	N	1178	1178	0			-0-
							1296	9									
03	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	86	1	8214	3	Y	1203	1203	0			-0-
							1323	9									
04	8580	X	8374	-0-	-206	-0-	77	1	7051	3	Y	1133	1133	0			-0-
							1246	9									
05	8835	X	8222	-0-	-613	-0-	101	1	6717	3	Y	1276	1276	0			-0-
							1404	9									
06	8250	X	7173	-0-	-1077	-0-	108	1	6142	3	Y	839	839	0			-0-
							923	9									
07	8122	X	7579	-0-	-543	-0-	115	1	6273	3	Y	1083	1083	0			-0-
							1191	9									
08	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	156	1	5941	3	Y	1105	1105	0			-0-
							1216	9									
09	8010	X	7054	-0-	-956	-0-	117	1	5746	3	Y	1083	1083	0			-0-
							1191	9									
10	8277	X	6728	-0-	-1549	-0-	170	1	5496	3	Y	965	965	0			-0-
							1062	9									
*11	7320	X	6163	-0-	-1157	-0-	107	1	5261	3	Y	723	723	0			-0-
							795	9									
12	7564	X	5959	-0-	-1605	-0-	107	1	4861	3	Y	901	901	0			-0-
							991	9									

TOTAL GAS PROD: 90,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,813

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 4H RRCID -> 288702 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12473 - 19526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20708	X	16009	-0-	-4699	-0-	1220	1	12961	3	Y	1515	1553	0			52
							161	4	1667	9							
02	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	1088	1	12337	3	Y	2153	2120	0			85
							165	4	2368	9							
03	16554	X	15541	-0-	-1013	-0-	1091	1	12009	3	Y	2080	2083	0			82
							153	4	2288	9							
04	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	1158	1	12882	3	Y	2128	2122	0			88
							161	4	2341	9							
05	17670	X	11391	-0-	-6279	-0-	880	1	8683	3	Y	1491	1528	0			51
							188	4	1640	9							
06	17100	X	9650	-0-	-7450	-0-	851	1	7629	3	Y	906	917	0			40
							173	4	997	9							
07	17670	X	13242	-0-	-4428	-0-	1098	1	10513	3	Y	1382	1357	0			65
							111	4	1520	9							
08	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	1111	1	11176	3	Y	1420	1421	0			64
							177	4	1562	9							
09	16530	X	4037	-0-	-12493	-0-	678	1	2841	3	Y	420	464	0			20
							56	4	462	9							
10	13237	X	2068	-0-	-11169	-0-	610	1	749	3	Y	533	526	0			27
							123	4	586	9							
11	13560	X	1600	-0-	-11960	-0-	782	1	112	4	Y	642	637	0			32
							706	9									
12	14012	X	1322	-0-	-12690	-0-	717	1	89	4	Y	469	481	0			20
							516	9									

TOTAL GAS PROD: 121,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,139

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 502H RRCID -> 288703 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12923 - 18619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	12482	-0-	-2150	-0-	854	1	9731	3	Y	1712	1615	0			161
							14	4	1883	9							
02	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	846	1	8988	3	Y	1504	1607	0			58
							19	4	1654	9							
03	14198	X	12258	-0-	-1940	-0-	906	1	9581	3	Y	1587	1573	0			72
							25	4	1746	9							
04	13740	X	11868	-0-	-1872	-0-	878	1	9359	3	Y	1461	1478	0			55
							24	4	1607	9							
05	13237	X	12269	-0-	-968	-0-	947	1	9448	3	Y	1668	1662	0			61
							39	4	1835	9							
06	12330	X	11631	-0-	-699	-0-	821	1	8555	3	Y	2014	1984	0			91
							40	4	2215	9							
*07	12741	X	11632	-0-	-1109	-0-	761	1	8720	3	Y	1934	1942	0			83
							24	4	2127	9							
*08	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	556	1	8657	3	Y	1610	1624	0			69
							18	4	1771	9							
09	12090	X	10867	-0-	-1223	-0-	691	1	8959	3	Y	1093	1109	0			53
							15	4	1202	9							
10	12276	X	10916	-0-	-1360	-0-	811	1	9107	3	Y	884	896	0			41
							26	4	972	9							
11	11640	X	9121	-0-	-2519	-0-	862	1	7240	3	Y	872	874	0			39
							60	4	959	9							
12	11625	X	8803	-0-	-2822	-0-	926	1	6688	3	Y	957	954	0			42
							136	4	1053	9							

TOTAL GAS PROD: 134,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,296

FOSTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 288719 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12835 - 18724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	737	1	7485	3	Y	383	362	0			36
							12	4	421	9							
02	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	698	1	6326	3	Y	368	390	0			14
							15	4	405	9							
03	11904	X	7103	-0-	-4801	-0-	705	1	5843	3	Y	486	478	0			22
							20	4	535	9							
04	11520	X	6177	-0-	-5343	-0-	650	1	5163	3	Y	315	325	0			12
							17	4	347	9							
05	11904	X	6043	-0-	-5861	-0-	680	1	5001	3	Y	304	305	0			11
							28	4	334	9							
06	8370	X	5443	-0-	-2927	-0-	642	1	4427	3	Y	315	312	0			14
							27	4	347	9							
*07	8246	X	5143	-0-	-3103	-0-	571	1	4168	3	Y	352	351	0			15
							17	4	387	9							
*08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	230	1	2809	3	Y	214	220	0			9
							7	4	235	9							
09	6420	X	3007	-0-	-3413	-0-	167	1	2585	3	Y	228	226	0			11
							4	4	251	9							
10	6045	X	3567	-0-	-2478	-0-	266	1	2981	3	Y	284	282	0			13
							8	4	312	9							
11	5430	X	3372	-0-	-2058	-0-	236	1	2539	3	Y	527	516	0			24
							17	4	580	9							
12	5146	X	3512	-0-	-1634	-0-	259	1	2578	3	Y	579	578	0			25
							38	4	637	9							

TOTAL GAS PROD: 62,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,355

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KOWALIK 228-1R WELL #: 5H RRCID -> 288734 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11860 - 15989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	1660	-0-	-2370	-0-	228	1	1134	3	Y	265	266	0			4
							6	4	292	9							
02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	172	1	1985	3	Y	248	222	0	24	1	6
							5	4	273	9							
03	4030	X	1528	-0-	-2502	-0-	310	1	882	3	Y	300	302	0			4
							6	4	330	9							
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	441	1	1687	3	Y	403	395	0			8
							13	4	443	9							
11	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	521	1	1819	3	Y	332	333	0			7
							9	4	365	9							
12	656	X	656	-0-	-0-	-0-	55	1	560	3	Y	35	41	0			1
							2	4	39	9							

TOTAL GAS PROD: 11,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,583

FOSTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288783 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12901 - 18682

01	3720	X	2985	-0-	-735	-0-	533	1	2132	3	Y	284	265	0			27
							8	4	312	9							
02	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	418	1	672	3	Y	138	160	0			5
							9	4	152	9							
03	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	550	1	1896	3	Y	285	277	0			13
							15	4	314	9							
04	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	465	1	1555	3	Y	183	189	0			7
							12	4	201	9							
05	1829	X	1337	-0-	-492	-0-	494	1	708	3	Y	105	108	0			4
							19	4	116	9							
06	1770	X	1385	-0-	-385	-0-	558	1	706	3	Y	94	94	0			4
							18	4	103	9							
*07	1829	N	1286	-0-	-543	-0-	480	1	710	3	Y	75	76	0			3
							13	4	83	9							
*08	T. A.		1374	-0-	1374	1374	189	1	1091	3	Y	80	80	0			3
							6	4	88	9							
09	T. A.		1246	-0-	1246	2620	111	1	876	3	Y	234	226	0			11
							2	4	257	9							
10	T. A.		1354	-0-	1354	3974	138	1	889	3	Y	294	291	0			14
							4	4	323	9							
11	T. A.		1430	-0-	1430	5404	158	1	949	3	Y	284	285	0			13
							11	4	312	9							
12	T. A.		1633	-0-	1633	7037	207	1	1018	3	Y	344	342	0			15
							30	4	378	9							

TOTAL GAS PROD: 20,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,400

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCR G-MOBIL C SA WELL #: 1H RRCID -> 288798 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12462 - 18752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	10896	-0-	-2992	-0-	905	1	8826	3	Y	950	975	0			32
							120	4	1045	9							
02	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	777	1	7865	3	Y	1171	1157	0			46
							118	4	1288	9							
03	12307	X	10058	-0-	-2249	-0-	806	1	8075	3	Y	967	975	0			38
							113	4	1064	9							
04	10770	X	9612	-0-	-1158	-0-	815	1	7960	3	Y	658	669	0			27
							113	4	724	9							
05	11129	X	9666	-0-	-1463	-0-	752	1	7999	3	Y	685	689	0			23
							161	4	754	9							
06	10770	X	8991	-0-	-1779	-0-	746	1	7278	3	Y	741	731	0			33
							152	4	815	9							
07	11129	X	9082	-0-	-2047	-0-	813	1	7186	3	Y	910	900	0			43
							82	4	1001	9							
08	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	774	1	7155	3	Y	739	749	0			33
							124	4	813	9							
09	9600	X	8223	-0-	-1377	-0-	685	1	6694	3	Y	715	715	0			33
							57	4	787	9							
10	9672	X	7951	-0-	-1721	-0-	701	1	6299	3	Y	736	732	0			37
							141	4	810	9							
11	9000	X	8021	-0-	-979	-0-	922	1	6156	3	Y	738	738	0			37
							131	4	812	9							
12	9083	X	7793	-0-	-1290	-0-	842	1	6168	3	Y	617	627	0			27
							104	4	679	9							

TOTAL GAS PROD: 109,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,627

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 3H RRCID -> 288863 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13543 - 20064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34472	X	25361	-0-	-9111	-0-	243	1	23495	2	N	1475	1461	0	14	1	-0-
							1623	9									
02	27552	X	19618	-0-	-7934	-0-	203	1	18416	3	N	908	908	0			-0-
							999	9									
03	29357	X	23955	-0-	-5402	-0-	247	1	22400	3	Y	1189	1189	0			-0-
							1308	9									
04	27210	X	21531	-0-	-5679	-0-	215	1	19755	3	Y	1419	1419	0			-0-
							1561	9									
05	26226	X	20332	-0-	-5894	-0-	276	1	18385	3	Y	1519	1519	0			-0-
							1671	9									
06	24540	X	17351	-0-	-7189	-0-	278	1	15863	3	Y	1100	1100	0			-0-
							1210	9									
07	21731	X	17727	-0-	-4004	-0-	297	1	16146	3	Y	1167	1167	0			-0-
							1284	9									
08	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	386	1	14667	3	Y	974	974	0			-0-
							1071	9									
09	19800	X	17040	-0-	-2760	-0-	321	1	15656	3	Y	966	966	0			-0-
							1063	9									
10	20460	X	16842	-0-	-3618	-0-	479	1	15355	3	Y	916	916	0			-0-
							1008	9									
*11	19888	X	19888	-0-	-0-	-0-	384	1	18710	3	Y	722	722	0			-0-
							794	9									
12	17732	X	15349	-0-	-2383	-0-	301	1	14158	3	Y	809	809	0			-0-
							890	9									

TOTAL GAS PROD: 231,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,164

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 504H RRCID -> 289222 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12707 PERF.13048 - 18478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7877	-0-	-369	-0-	693	1	6350	3	Y	748	702	0			70
							11	4	823	9							
02	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	708	1	6186	3	Y	674	718	0			26
							15	4	741	9							
03	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	730	1	7184	3	Y	688	683	0			31
							20	4	757	9							
04	7740	X	5971	-0-	-1769	-0-	585	1	4786	3	Y	531	542	0			20
							16	4	584	9							
05	7998	X	6351	-0-	-1647	-0-	636	1	5061	3	Y	571	570	0			21
							26	4	628	9							
06	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	774	1	7830	3	Y	673	664	0			30
							37	4	740	9							
*07	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	757	1	7632	3	Y	642	644	0			28
							23	4	706	9							
*08	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	821	1	12541	3	Y	544	549	0			23
							26	4	598	9							
09	15013	X	15013	-0-	-0-	-0-	764	1	13638	3	Y	539	536	0			26
							18	4	593	9							
10	9703	X	5660	-0-	-4043	-0-	500	1	4547	3	Y	544	545	0			25
							15	4	598	9							
11	11760	X	5171	-0-	-6589	-0-	523	1	4226	3	Y	351	360	0			16
							36	4	386	9							
12	12152	X	4580	-0-	-7572	-0-	544	1	3579	3	Y	343	344	0			15
							80	4	377	9							

TOTAL GAS PROD: 99,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,848

FOSTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289223 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12867 - 18812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	8743	-0-	-5548	-0-	760	1	7260	3	Y	646	612	0			61
							12	4	711	9							
02	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	623	1	4281	3	Y	316	365	0			12
							14	4	348	9							
03	14291	X	7086	-0-	-7205	-0-	727	1	5668	3	Y	610	594	0			28
							20	4	671	9							
04	11970	X	9649	-0-	-2321	-0-	832	1	8043	3	Y	684	686	0			26
							22	4	752	9							
05	10602	X	7957	-0-	-2645	-0-	805	1	6621	3	Y	453	462	0			17
							33	4	498	9							
06	8460	X	3413	-0-	-5047	-0-	745	1	2327	3	Y	286	290	0			13
							26	4	315	9							
*07	9982	X	6902	-0-	-3080	-0-	1154	1	5530	3	Y	168	174	0			7
							33	4	185	9							
*08	463	X	463	-0-	-0-	-0-	288	1	8	4	Y	152	152	0			7
							167	9									
09	9660	X	657	-0-	-9003	-0-	393	1	1	3	Y	233	229	0			11
							7	4	256	9							
10	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	912	1	8969	3	Y	359	353	0			17
							28	4	395	9							
11	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	809	1	7536	3	Y	267	272	0			12
							57	4	294	9							
12	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	912	1	7550	3	Y	284	284	0			12
							133	4	312	9							

TOTAL GAS PROD: 78,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,458

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289273 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12381 - 19094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4003	-0-	-399	-0-	1139	1	2197	3	Y	598	599	0			6
							9	4	658	9							
02	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	832	1	2504	3	Y	547	541	0			12
							10	4	602	9							
03	4402	X	2891	-0-	-1511	-0-	696	1	1700	3	Y	437	444	0			5
							14	4	481	9							
04	4170	X	3512	-0-	-658	-0-	461	1	2584	3	Y	417	415	0			7
							8	4	459	9							
05	4371	X	3320	-0-	-1051	-0-	496	1	2397	3	Y	384	386	0			5
							5	4	422	9							
06	4230	X	1595	-0-	-2635	-0-	225	1	1184	3	Y	164	166	0			3
							6	4	180	9							
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*08	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	139	1	1205	3	Y	179	176	0			3
							2	4	197	9							
09	3510	X	1291	-0-	-2219	-0-	97	1	1062	3	Y	119	120	0			2
							1	4	131	9							
10	3317	X	1787	-0-	-1530	-0-	152	1	1369	3	Y	237	235	0			4
							5	4	261	9							
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	394	1	2235	3	Y	514	507	0			11
							7	4	565	9							
12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	529	1	2545	3	Y	576	577	0			10
							16	4	634	9							

TOTAL GAS PROD: 30,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,172

HOLLMAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289274 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12355 - 20143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3510	-0-	-489	-0-	825	1	1862	3	Y	743	744	0			7
							6	4	817	9							
02	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	468	1	1150	3	Y	527	523	0			11
							6	4	580	9							
03	3999	X	1772	-0-	-2227	-0-	353	1	954	3	Y	416	422	0			5
							7	4	458	9							
04	3390	X	2159	-0-	-1231	-0-	268	1	1346	3	Y	491	487	0			9
							5	4	540	9							
05	3503	X	2488	-0-	-1015	-0-	301	1	1617	3	Y	515	518	0			6
							3	4	567	9							
06	3390	X	1864	-0-	-1526	-0-	206	1	1258	3	Y	358	357	0			7
							6	4	394	9							
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
*08	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	108	1	1031	3	Y	258	253	0			5
							2	4	284	9							
09	2400	X	847	-0-	-1553	-0-	59	1	648	3	Y	126	129	0			2
							1	4	139	9							
10	2480	X	1395	-0-	-1085	-0-	102	1	761	3	Y	481	474	0			9
							3	4	529	9							
11	1860	X	1345	-0-	-515	-0-	147	1	586	3	Y	554	551	0			12
							3	4	609	9							
12	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	295	1	1273	3	Y	575	577	0			10
							9	4	633	9							

TOTAL GAS PROD: 21,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,044

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 289275 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3367	-0-	-322	-0-	1061	1	1577	3	Y	655	656	0			7
							8	4	721	9							
02	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	521	1	1314	3	Y	405	403	0			9
							6	4	446	9							
03	3565	X	1674	-0-	-1891	-0-	422	1	1008	3	Y	214	220	0			3
							9	4	235	9							
04	3450	X	659	-0-	-2791	-0-	134	1	293	3	Y	209	208	0			4
							2	4	230	9							
05	3565	X	546	-0-	-3019	-0-	103	1	253	3	Y	172	174	0			2
							1	4	189	9							
06	3270	X	2281	-0-	-989	-0-	448	1	1379	3	Y	403	397	0			8
							11	4	443	9							
*07	2542	X	1953	-0-	-589	-0-	269	1	1325	3	Y	322	324	0			6
							5	4	354	9							
*08	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	192	1	888	3	Y	142	145	0			3
							3	4	156	9							
09	2580	X	2460	-0-	-120	-0-	337	1	1538	3	Y	528	522	0			9
							4	4	581	9							
10	2356	X	1129	-0-	-1227	-0-	115	1	783	3	Y	206	211	0			4
							4	4	227	9							
11	2280	X	1404	-0-	-876	-0-	168	1	925	3	Y	280	278	0			6
							3	4	308	9							
12	2542	X	1790	-0-	-752	-0-	292	1	1148	3	Y	310	311	0			5
							9	4	341	9							

TOTAL GAS PROD: 20,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,846

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 289484 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12876 - 19129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	132	1	2011	3	Y	446	505	0			93
							49	4	491	9							
02	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	187	1	1805	3	Y	418	366	0			145
							48	4	460	9							
03	2170	X	1948	-0-	-222	-0-	115	1	1235	3	Y	487	544	0			88
							62	4	536	9							
04	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	103	1	1865	3	Y	795	688	0			195
							16	4	875	9							
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	108	1	1790	3	Y	713	761	0			147
							27	4	784	9							
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	147	1	1390	3	Y	646	621	0			172
							27	4	711	9							
*07	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	123	1	1871	3	Y	754	747	0			179
							19	4	829	9							
08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	116	1	2234	3	Y	774	758	0			192
							11	4	851	9							
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	118	1	2335	3	Y	624	653	0			163
							19	4	686	9							
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	277	1	2409	3	Y	665	679	0			149
							16	4	732	9							
11	3120	X	2318	-0-	-802	-0-	773	1	893	3	Y	570	584	0			135
							25	4	627	9							
12	3224	X	2353	-0-	-871	-0-	855	1	915	3	Y	514	548	0			101
							18	4	565	9							

TOTAL GAS PROD: 32,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,406

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVIS 01 WELL #: 08H RRCID -> 289503 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13402 - 16987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	8266	-0-	-1902	-0-	69	1	6815	2	N	1256	1252	0	4	1	-0-
							1382	9									
02	8680	X	7041	-0-	-1639	-0-	63	1	5724	3	N	1140	1140	0			-0-
							1254	9									
03	8556	X	7402	-0-	-1154	-0-	82	1	6062	3	Y	1144	1144	0			-0-
							1258	9									
04	8280	X	7043	-0-	-1237	-0-	76	1	5923	3	Y	949	949	0			-0-
							1044	9									
05	8494	X	7241	-0-	-1253	-0-	94	1	6177	3	Y	882	882	0			-0-
							970	9									
06	8010	X	6788	-0-	-1222	-0-	101	1	5724	3	Y	875	875	0			-0-
							963	9									
07	7781	X	6945	-0-	-836	-0-	108	1	5838	3	Y	908	908	0			-0-
							999	9									
08	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	152	1	5781	3	Y	986	986	0			-0-
							1085	9									
09	7320	X	6742	-0-	-578	-0-	116	1	5658	3	Y	880	880	0			-0-
							968	9									
10	7285	X	6624	-0-	-661	-0-	171	1	5492	3	Y	874	874	0			-0-
							961	9									
*11	6780	X	6249	-0-	-531	-0-	104	1	5160	3	Y	895	895	0			-0-
							985	9									
12	7006	X	5794	-0-	-1212	-0-	103	1	4877	3	Y	740	740	0			-0-
							814	9									

TOTAL GAS PROD: 83,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,529

DAVIS 01 WELL #: 09H RRCID -> 289505 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13275 - 16848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	5062	-0-	-2161	-0-	42	1	4200	2	N	745	743	0	2	1	-0-
							820	9									
02	5964	X	4227	-0-	-1737	-0-	39	1	3495	3	N	630	630	0			-0-
							693	9									
03	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	53	1	5184	3	Y	714	714	0			-0-
							785	9									
04	5250	X	4727	-0-	-523	-0-	45	1	4076	3	Y	551	551	0			-0-
							606	9									
05	5177	X	4963	-0-	-214	-0-	64	1	4213	3	Y	624	624	0			-0-
							686	9									
06	4890	X	4684	-0-	-206	-0-	69	1	3956	3	Y	599	599	0			-0-
							659	9									
07	4991	X	4770	-0-	-221	-0-	74	1	4039	3	Y	597	597	0			-0-
							657	9									
08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	101	1	3859	3	Y	567	567	0			-0-
							624	9									
09	4830	X	4574	-0-	-256	-0-	79	1	3871	3	Y	567	567	0			-0-
							624	9									
10	4991	X	4320	-0-	-671	-0-	112	1	3606	3	Y	547	547	0			-0-
							602	9									
*11	4680	X	4362	-0-	-318	-0-	75	1	3704	3	Y	530	530	0			-0-
							583	9									
12	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	107	1	4840	3	Y	520	520	0			-0-
							572	9									

TOTAL GAS PROD: 57,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,191

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVIS 01 WELL #: 10H RRCID -> 289506 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13316 - 17118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	6806	-0-		-1905	-0-	59 1012	1 9	5735	2	N	920	917	0	3	1	-0-
02	7308	X	6216	-0-		-1092	-0-	55 1156	1 9	5005	3	N	1051	1051	0			-0-
03	7440	X	6604	-0-		-836	-0-	74 1047	1 9	5483	3	Y	952	952	0			-0-
04	7200	X	6075	-0-		-1125	-0-	66 872	1 9	5137	3	Y	793	793	0			-0-
05	7378	X	6479	-0-		-899	-0-	86 790	1 9	5603	3	Y	718	718	0			-0-
06	6660	X	5831	-0-		-829	-0-	90 617	1 9	5124	3	Y	561	561	0			-0-
07	6882	X	6020	-0-		-862	-0-	98 624	1 9	5298	3	Y	567	567	0			-0-
08	5643	X	5643	-0-		-0-	-0-	132 553	1 9	4958	3	Y	503	503	0			-0-
09	6300	X	5118	-0-		-1182	-0-	93 498	1 9	4527	3	Y	453	453	0			-0-
10	6541	X	5004	-0-		-1537	-0-	136 536	1 9	4332	3	Y	487	487	0			-0-
*11	5820	X	5135	-0-		-685	-0-	92 550	1 9	4493	3	Y	500	500	0			-0-
12	6014	X	5545	-0-		-469	-0-	105 548	1 9	4892	3	Y	498	498	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,003

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 289564 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13008 - 19414

01	14B2 EXT		3	-0-	3		3	2	1	1	4	Y	-0-	21	0			100
02		6	3	-0-	-3		-0-	2	1	1	4	Y	-0-	13	0			87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	4	0			83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					83
08		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					83
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					83
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					83
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					83
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 289565 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12995 PERF.13060 - 18281

01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	26	0			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 289566 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12894 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	166	1	3676	3	Y	958	1063	0	200
							62	4	1054	9					
02	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	67	1	551	3	Y	502	528	0	174
							17	4	552	9					
03	4247	X	2401	-0-	-1846	-0-	82	1	1634	3	Y	583	652	0	105
							44	4	641	9					
04	4800	X	3943	-0-	-857	-0-	134	1	2640	3	Y	1044	893	0	256
							21	4	1148	9					
05	4960	X	3665	-0-	-1295	-0-	132	1	2489	3	Y	919	986	0	189
							33	4	1011	9					
06	4800	X	3051	-0-	-1749	-0-	149	1	2018	3	Y	778	760	0	207
							28	4	856	9					
*07	4061	X	2893	-0-	-1168	-0-	143	1	1885	3	Y	765	790	0	182
							23	4	842	9					
08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	136	1	2471	3	Y	810	788	0	201
							13	4	891	9					
09	3360	X	2647	-0-	-713	-0-	139	1	1562	3	Y	839	821	0	219
							23	4	923	9					
10	3472	X	2397	-0-	-1075	-0-	308	1	1050	3	Y	928	939	0	208
							18	4	1021	9					
11	3360	X	2463	-0-	-897	-0-	426	1	997	3	Y	933	919	0	222
							14	4	1026	9					
12	3472	X	2267	-0-	-1205	-0-	321	1	902	3	Y	943	979	0	186
							7	4	1037	9					

TOTAL GAS PROD: 35,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,002

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 8H RRCID -> 289567 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12995 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	148	1	2019	3	Y	481	511	0	100
							55	4	529	9					
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	190	1	2317	3	Y	483	416	0	167
							49	4	531	9					
03	2108	X	1934	-0-	-174	-0-	126	1	1336	3	Y	367	468	0	66
							68	4	404	9					
04	2670	X	1788	-0-	-882	-0-	198	1	992	3	Y	516	455	0	127
							30	4	568	9					
05	3410	X	1974	-0-	-1436	-0-	242	1	1157	3	Y	467	498	0	96
							61	4	514	9					
06	3300	X	2141	-0-	-1159	-0-	103	1	1487	3	Y	484	451	0	129
							19	4	532	9					
*07	3410	X	2049	-0-	-1361	-0-	105	1	1451	3	Y	433	459	0	103
							17	4	476	9					
08	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	102	1	1802	3	Y	441	433	0	109
							10	4	485	9					
09	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	104	1	1899	3	Y	434	430	0	113
							17	4	477	9					
10	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	227	1	1994	3	Y	505	505	0	113
							13	4	556	9					
11	2310	X	2217	-0-	-93	-0-	228	1	1563	3	Y	381	404	0	90
							7	4	419	9					
12	2573	X	2456	-0-	-117	-0-	244	1	1771	3	Y	396	408	0	78
							5	4	436	9					

TOTAL GAS PROD: 28,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,388

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 289745 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13189 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3492	-0-	-1344	-0-	240	1	1793	3	Y	1245	1340	0			260
							89	4	1370	9							
02	762	X	762	-0-	-0-	-0-	53	1	242	3	Y	412	529	0			143
							14	4	453	9							
03	6603	X	5393	-0-	-1210	-0-	312	1	2812	3	Y	1910	1709	0			344
							168	4	2101	9							
04	3390	X	2369	-0-	-1021	-0-	287	1	1962	3	Y	69	396	0			17
							44	4	76	9							
05	3503	X	865	-0-	-2638	-0-	269	1	464	3	Y	58	63	0			12
							68	4	64	9							
06	5220	X	305	-0-	-4915	-0-	215	1	20	3	Y	27	32	0			7
							40	4	30	9							
*07	5394	X	176	-0-	-5218	-0-	67	1	98	3	Y	-0-	7	0			-0-
							11	4									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	462	1	2163	3	Y	248	189	0			59
							15	4	273	9							
12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	662	1	3361	3	Y	224	239	0			44
							14	4	246	9							

TOTAL GAS PROD: 20,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,193

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 4H RRCID -> 289824 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13553 - 20075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	16231	-0-	-5965	-0-	153	1	14900	2	N	1071	1062	0	9	1	-0-
							1178	9									
02	17976	X	13061	-0-	-4915	-0-	131	1	11914	3	N	924	924	0			-0-
							1016	9									
03	18104	X	13412	-0-	-4692	-0-	164	1	12067	3	Y	1074	1074	0			-0-
							1181	9									
04	16590	X	12837	-0-	-3753	-0-	148	1	11444	3	Y	1132	1132	0			-0-
							1245	9									
05	16244	X	14046	-0-	-2198	-0-	192	1	12728	3	Y	1024	1024	0			-0-
							1126	9									
06	15720	X	12377	-0-	-3343	-0-	201	1	11411	3	Y	695	695	0			-0-
							765	9									
07	14446	X	12490	-0-	-1956	-0-	216	1	11647	3	Y	570	570	0			-0-
							627	9									
08	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	290	1	10966	3	Y	597	597	0			-0-
							657	9									
09	13680	X	12169	-0-	-1511	-0-	238	1	11489	3	Y	402	402	0			-0-
							442	9									
10	14136	X	11586	-0-	-2550	-0-	333	1	10626	3	Y	570	570	0			-0-
							627	9									
*11	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	283	1	13763	3	Y	521	521	0			-0-
							573	9									
12	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	279	1	12638	3	Y	740	740	0			-0-
							814	9									

TOTAL GAS PROD: 158,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,320

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 5HR RRCID -> 289836 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13512 PERF.13532 - 20017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	8023	-0-	-8996	-0-	72	1	7212	2	N	672	668	0	4	1	-0-
							739	9									
02	9632	X	6295	-0-	-3337	-0-	62	1	5654	3	N	526	526	0			-0-
							579	9									
03	10664	X	7756	-0-	-2908	-0-	72	1	7137	3	Y	497	497	0			-0-
							547	9									
04	9330	X	6914	-0-	-2416	-0-	66	1	6278	3	Y	518	518	0			-0-
							570	9									
05	8029	X	6134	-0-	-1895	-0-	84	1	5582	3	Y	425	425	0			-0-
							468	9									
06	7770	X	4922	-0-	-2848	-0-	78	1	4461	3	Y	348	348	0			-0-
							383	9									
07	6975	X	4904	-0-	-2071	-0-	81	1	4406	3	Y	379	379	0			-0-
							417	9									
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	85	1	3254	3	Y	355	355	0			-0-
							391	9									
09	6090	X	5283	-0-	-807	-0-	98	1	4807	3	Y	344	344	0			-0-
							378	9									
10	6169	X	4573	-0-	-1596	-0-	126	1	4092	3	Y	323	323	0			-0-
							355	9									
*11	4920	X	3229	-0-	-1691	-0-	58	1	2912	3	Y	235	235	0			-0-
							259	9									
12	5456	X	4065	-0-	-1391	-0-	76	1	3637	3	Y	320	320	0			-0-
							352	9									

TOTAL GAS PROD: 65,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,942

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 5H RRCID -> 289842 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 03H RRCID -> 289844 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 13330 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 04H RRCID -> 289845 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13399 - 19619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60233	X	59381	-0-	-852	-0-	352	1	53346	2	N	5166	5136	0	30	1	-0-
							5683	9									
02	53063	X	53063	-0-	-0-	-0-	241	1	48422	3	N	4000	4000	0			-0-
							4400	9									
03	61502	X	61502	-0-	-0-	-0-	303	1	57100	3	Y	3726	3726	0			-0-
							4099	9									
04	44550	X	43581	-0-	-969	-0-	302	1	39637	3	Y	3311	3311	0			-0-
							3642	9									
05	46035	X	45890	-0-	-145	-0-	396	1	41931	3	Y	3239	3239	0			-0-
							3563	9									
06	44550	X	40701	-0-	-3849	-0-	374	1	37188	3	Y	2854	2854	0			-0-
							3139	9									
07	46035	X	40485	-0-	-5550	-0-	363	1	36994	3	Y	2844	2844	0			-0-
							3128	9									
08	39816	X	39816	-0-	-0-	-0-	391	1	36532	3	Y	2630	2630	0			-0-
							2893	9									
09	45690	X	38156	-0-	-7534	-0-	428	1	34924	3	Y	2549	2549	0			-0-
							2804	9									
10	46221	X	37327	-0-	-8894	-0-	458	1	34027	3	Y	2584	2584	0			-0-
							2842	9									
*11	40710	X	34892	-0-	-5818	-0-	490	1	31739	3	Y	2421	2421	0			-0-
							2663	9									
12	40486	X	35519	-0-	-4967	-0-	554	1	32223	3	Y	2493	2493	0			-0-
							2742	9									

TOTAL GAS PROD: 530,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,817

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 05H RRCID -> 289846 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13344 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53258	X	33213	-0-	-20045	-0-	179	1	28417	2	N	4197	4181	0	16	1	-0-
							4617	9									
02	36596	X	23323	-0-	-13273	-0-	102	1	20390	3	N	2574	2574	0			-0-
							2831	9									
03	40517	X	29916	-0-	-10601	-0-	131	1	27149	3	Y	2396	2396	0			-0-
							2636	9									
04	39120	X	18394	-0-	-20726	-0-	121	1	15836	3	Y	2215	2215	0			-0-
							2437	9									
05	33201	X	18490	-0-	-14711	-0-	148	1	16191	3	Y	1955	1955	0			-0-
							2151	9									
06	32130	X	17585	-0-	-14545	-0-	153	1	15407	3	Y	1841	1841	0			-0-
							2025	9									
07	25823	X	17792	-0-	-8031	-0-	155	1	15904	3	Y	1575	1575	0			-0-
							1733	9									
08	20576	X	20576	-0-	-0-	-0-	198	1	18589	3	Y	1626	1626	0			-0-
							1789	9									
09	17732	X	17732	-0-	-0-	-0-	195	1	15986	3	Y	1410	1410	0			-0-
							1551	9									
10	19875	X	19875	-0-	-0-	-0-	231	1	17393	3	Y	2046	2046	0			-0-
							2251	9									
*11	19174	X	19174	-0-	-0-	-0-	247	1	16514	3	Y	2194	2194	0			-0-
							2413	9									
12	18321	X	17363	-0-	-958	-0-	258	1	14305	3	Y	2545	2545	0			-0-
							2800	9									

TOTAL GAS PROD: 253,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,574

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 06H RRCID -> 289847 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13422 - 19174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57939	X	155	-0-	-57784	-0-	1	1	111	2	N	39	39	0			-0-
							43	9									
02	39788	X	176	-0-	-39612	-0-	62	3	114	9	N	104	104	0			-0-
03	44051	X	-0-	-0-	-44051	-0-					Y	-0-					-0-
04	41940	X	-0-	-0-	-41940	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	19101	X	19101	-0-	-0-	-0-	165	1	16941	3	Y	1814	1814	0			-0-
							1995	9									
08	T. A.		30744	-0-	30744	30744	292	1	27474	3	Y	2707	2707	0			-0-
							2978	9									
09	T. A.		23784	-0-	23784	54528	259	1	21302	3	Y	2021	2021	0			-0-
							2223	9									
10	T. A.		21713	-0-	21713	76241	258	1	19330	3	Y	1932	1932	0			-0-
							2125	9									
*11	T. A.		19153	-0-	19153	95394	262	1	17154	3	Y	1579	1579	0			-0-
							1737	9									
12	T. A.		18436	-0-	18436	113830	279	1	16410	3	Y	1588	1588	0			-0-
							1747	9									

TOTAL GAS PROD: 133,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,784

SMOLIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 289996 COMPL. DATE 02/19/2021 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13147 - 18842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22723	X	18289	-0-	-4434	-0-	1522	1	14401	2	N	2151	2143	0	8	1	-0-
							2366	9									
02	18200	X	12247	-0-	-5953	-0-	1282	1	8624	3	N	2128	2128	0			-0-
							2341	9									
03	19127	X	16743	-0-	-2384	-0-	1839	1	12719	3	Y	1986	1986	0			-0-
							2185	9									
04	18510	X	16594	-0-	-1916	-0-	573	1	12933	3	Y	2807	2807	0			-0-
							3088	9									
05	18290	X	14056	-0-	-4234	-0-	624	1	11510	3	Y	1747	1747	0			-0-
							1922	9									
06	17700	X	12510	-0-	-5190	-0-	671	1	10175	3	Y	1513	1513	0			-0-
							1664	9									
07	15066	X	12431	-0-	-2635	-0-	693	1	9983	3	Y	1595	1595	0			-0-
							1755	9									
08	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	690	1	9512	3	Y	1734	1734	0			-0-
							1907	9									
09	14670	X	11261	-0-	-3409	-0-	659	1	9001	3	Y	1455	1455	0			-0-
							1601	9									
10	14167	X	11277	-0-	-2890	-0-	701	1	8895	3	Y	1528	1528	0			-0-
							1681	9									
*11	12510	X	10293	-0-	-2217	-0-	693	1	8284	3	Y	1196	1196	0			-0-
							1316	9									
12	12431	X	10506	-0-	-1925	-0-	576	1	8547	3	Y	1257	1257	0			-0-
							1383	9									

TOTAL GAS PROD: 158,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,097

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SMOLIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 290084 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 12929 PERF.13092 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	14724	-0-	-4682	-0-	1231 1888	1 9	11605	2	N	1716	1709	0	7	1	-0-
02	16436	X	12179	-0-	-4257	-0-	1347 1769	1 9	9063	3	N	1608	1608	0			-0-
03	17484	X	12424	-0-	-5060	-0-	1714 1859	1 9	8851	3	Y	1690	1690	0			-0-
04	16920	X	12928	-0-	-3992	-0-	538 1569	1 9	10821	3	Y	1426	1426	0			-0-
05	14725	X	11953	-0-	-2772	-0-	530 1663	1 9	9760	3	Y	1512	1512	0			-0-
06	14250	X	12138	-0-	-2112	-0-	644 1725	1 9	9769	3	Y	1568	1568	0			-0-
07	13485	X	11567	-0-	-1918	-0-	645 1636	1 9	9286	3	Y	1487	1487	0			-0-
08	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	651 1620	1 9	8944	3	Y	1473	1473	0			-0-
09	12150	X	10473	-0-	-1677	-0-	611 1526	1 9	8336	3	Y	1387	1387	0			-0-
10	12555	X	10496	-0-	-2059	-0-	654 1561	1 9	8281	3	Y	1419	1419	0			-0-
*11	12150	X	10040	-0-	-2110	-0-	681 1246	1 9	8113	3	Y	1133	1133	0			-0-
12	11563	X	9895	-0-	-1668	-0-	550 1547	1 9	7798	3	Y	1406	1406	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,825

SMOLIK 01 WELL #: 06H RRCID -> 290085 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 13004 PERF.13217 - 19110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21390	X	17296	-0-	-4094	-0-	1402 2427	1 9	13467	2	N	2206	2198	0	8	1	-0-
02	19320	X	10054	-0-	-9266	-0-	1052 1927	1 9	7075	3	N	1752	1752	0			-0-
03	19995	X	13517	-0-	-6478	-0-	1319 1969	1 9	10229	3	Y	1790	1790	0			-0-
04	19350	X	11129	-0-	-8221	-0-	432 3086	1 9	7611	3	Y	2805	2805	0			-0-
05	17298	X	10472	-0-	-6826	-0-	406 2178	1 9	7888	3	Y	1980	1980	0			-0-
06	16740	X	9217	-0-	-7523	-0-	446 1878	1 9	6893	3	Y	1707	1707	0			-0-
07	12524	X	8760	-0-	-3764	-0-	451 1697	1 9	6612	3	Y	1543	1543	0			-0-
08	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	453 1643	1 9	6327	3	Y	1494	1494	0			-0-
09	12210	X	8238	-0-	-3972	-0-	443 1647	1 9	6148	3	Y	1497	1497	0			-0-
10	10540	X	8514	-0-	-2026	-0-	490 1683	1 9	6341	3	Y	1530	1530	0			-0-
*11	9210	X	8359	-0-	-851	-0-	525 1407	1 9	6427	3	Y	1279	1279	0			-0-
12	8773	X	8585	-0-	-188	-0-	436 1493	1 9	6656	3	Y	1357	1357	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,940

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 290092 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13138 - 19381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6958	X	6958	-0-		-0-	-0-	312	1	5750	3	Y	709	760	0			148
								116	4	780	9							
02	2462	X	2462	-0-		-0-	-0-	413	1	1154	3	Y	717	617	0			248
								106	4	789	9							
03	3651	X	3651	-0-		-0-	-0-	273	1	2649	3	Y	529	682	0			95
								147	4	582	9							
04	3207	X	3207	-0-		-0-	-0-	252	1	2175	3	Y	674	604	0			165
								39	4	741	9							
05	3220	X	3220	-0-		-0-	-0-	279	1	2092	3	Y	707	727	0			145
								71	4	778	9							
06	2972	X	2972	-0-		-0-	-0-	332	1	1815	3	Y	694	654	0			185
								62	4	763	9							
*07	3166	X	3166	-0-		-0-	-0-	344	1	1997	3	Y	701	719	0			167
								54	4	771	9							
08	3622	X	3622	-0-		-0-	-0-	332	1	2461	3	Y	725	709	0			180
								31	4	798	9							
09	3829	X	3829	-0-		-0-	-0-	356	1	2650	3	Y	695	693	0			182
								58	4	765	9							
10	4146	X	4146	-0-		-0-	-0-	736	1	2543	3	Y	749	763	0			168
								43	4	824	9							
11	3657	X	3657	-0-		-0-	-0-	747	1	2190	3	Y	633	651	0			150
								24	4	696	9							
12	3968	X	3828	-0-		-140	-0-	749	1	2403	3	Y	600	632	0			118
								16	4	660	9							

TOTAL GAS PROD: 44,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,133

SMOLIK 01 WELL #: 07H RRCID -> 290094 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13178 - 18745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	16631	-0-		-977	-0-	1380	1	13021	2	N	2027	2019	0	8	1	-0-
								2230	9									
02	15904	X	8993	-0-		-6911	-0-	996	1	6704	3	N	1175	1175	0			-0-
								1293	9									
03	17639	X	8682	-0-		-8957	-0-	1248	1	6443	3	Y	901	901	0			-0-
								991	9									
04	17070	X	15019	-0-		-2051	-0-	626	1	12572	3	Y	1655	1655	0			-0-
								1821	9									
05	16616	X	9713	-0-		-6903	-0-	441	1	8062	3	Y	1100	1100	0			-0-
								1210	9									
06	16080	X	10548	-0-		-5532	-0-	574	1	8672	3	Y	1184	1184	0			-0-
								1302	9									
07	14322	X	9557	-0-		-4765	-0-	541	1	7764	3	Y	1138	1138	0			-0-
								1252	9									
08	11402	X	11402	-0-		-0-	-0-	667	1	9152	3	Y	1439	1439	0			-0-
								1583	9									
09	13980	X	10560	-0-		-3420	-0-	630	1	8566	3	Y	1240	1240	0			-0-
								1364	9									
10	10912	X	10629	-0-		-283	-0-	673	1	8493	3	Y	1330	1330	0			-0-
								1463	9									
*11	11040	X	9917	-0-		-1123	-0-	665	1	7933	3	Y	1199	1199	0			-0-
								1319	9									
12	11408	X	6726	-0-		-4682	-0-	383	1	5427	3	Y	833	833	0			-0-
								916	9									

TOTAL GAS PROD: 128,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,221

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C WELL #: 12H RRCID -> 290444 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12263 - 22413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62713	X	44649	-0-	-18064	-0-	2512	1	38079	3	Y	3646	3631	0			62
							47	4	4011	9							
02	37156	X	37156	-0-	-0-	-0-	2094	1	32023	3	Y	2719	2748	0			33
							48	4	2991	9							
03	48887	X	37467	-0-	-11420	-0-	2122	1	32103	3	Y	2918	2913	0			38
							32	4	3210	9							
04	43200	X	33539	-0-	-9661	-0-	1881	1	28816	3	Y	2561	2566	0			33
							25	4	2817	9							
05	44640	X	32173	-0-	-12467	-0-	1924	1	27538	3	Y	2439	2437	0			35
							28	4	2683	9							
06	43200	X	30782	-0-	-12418	-0-	1772	1	26355	3	Y	2345	2354	0			26
							75	4	2580	9							
*07	41137	X	29769	-0-	-11368	-0-	1724	1	25314	3	Y	2444	2448	0			22
							43	4	2688	9							
*08	29309	X	29309	-0-	-0-	-0-	1610	1	25059	3	Y	2360	2361	0			21
							44	4	2596	9							
09	33750	X	22073	-0-	-11677	-0-	1259	1	18950	3	Y	1684	1688	0			17
							12	4	1852	9							
10	32209	X	28491	-0-	-3718	-0-	1513	1	24134	3	Y	2530	2522	0			25
							61	4	2783	9							
11	30780	X	25558	-0-	-5222	-0-	1422	1	21735	3	Y	2161	2157	0			29
							24	4	2377	9							
12	29791	X	25783	-0-	-4008	-0-	1356	1	22093	3	Y	2059	2053	0			35
							69	4	2265	9							

TOTAL GAS PROD: 376,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,866

FRANKE-FOSTER-PATINO SA11 WELL #: 11H RRCID -> 290455 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 12513 PERF.13152 - 20913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35123	X	28854	-0-	-6269	-0-	1341	1	23971	3	Y	3200	3012	0			300
							22	4	3520	9							
02	24778	X	24778	-0-	-0-	-0-	1265	1	20628	3	Y	2597	2797	0			100
							28	4	2857	9							
03	33232	X	27082	-0-	-6150	-0-	1345	1	22543	3	Y	2868	2839	0			129
							39	4	3155	9							
04	32160	X	25118	-0-	-7042	-0-	1253	1	21155	3	Y	2433	2471	0			91
							34	4	2676	9							
05	31465	X	24193	-0-	-7272	-0-	1254	1	20294	3	Y	2355	2360	0			86
							54	4	2591	9							
06	27930	X	22059	-0-	-5871	-0-	1112	1	18301	3	Y	2345	2325	0			106
							66	4	2580	9							
*07	27435	X	23095	-0-	-4340	-0-	1279	1	18685	3	Y	2808	2793	0			121
							42	4	3089	9							
*08	23280	X	23280	-0-	-0-	-0-	980	1	19594	3	Y	2431	2448	0			104
							32	4	2674	9							
09	25980	X	21809	-0-	-4171	-0-	1043	1	17863	3	Y	2617	2594	0			127
							24	4	2879	9							
10	24180	X	22956	-0-	-1224	-0-	1177	1	19009	3	Y	2482	2494	0			115
							40	4	2730	9							
11	22620	X	20163	-0-	-2457	-0-	1132	1	16266	3	Y	2436	2441	0			110
							85	4	2680	9							
12	23374	X	19293	-0-	-4081	-0-	1200	1	15302	3	Y	2378	2384	0			104
							175	4	2616	9							

TOTAL GAS PROD: 282,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,950

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-FOSTER-PATINO SA10 WELL #: 10H RRCID -> 290456 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13152 - 20487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26443	X	21445	-0-	-4998		-0-	1139	1	18143	3	Y	1949	1834	0			183
								19	4	2144	9							
02	17811	X	17811	-0-	-0-		-0-	1086	1	14956	3	Y	1586	1708	0			61
								24	4	1745	9							
03	21204	X	19424	-0-	-1780		-0-	1112	1	16377	3	Y	1730	1713	0			78
								32	4	1903	9							
04	20520	X	18540	-0-	-1980		-0-	1045	1	15633	3	Y	1666	1681	0			63
								29	4	1833	9							
05	21204	X	17182	-0-	-4022		-0-	1044	1	14416	3	Y	1525	1532	0			56
								44	4	1678	9							
06	20520	X	16234	-0-	-4286		-0-	953	1	13719	3	Y	1372	1366	0			62
								53	4	1509	9							
*07	19716	X	16145	-0-	-3571		-0-	886	1	13743	3	Y	1352	1356	0			58
								29	4	1487	9							
*08	16079	X	16079	-0-	-0-		-0-	748	1	14035	3	Y	1156	1164	0			50
								24	4	1272	9							
09	19200	X	16389	-0-	-2811		-0-	816	1	14146	3	Y	1280	1268	0			62
								19	4	1408	9							
10	17174	X	15598	-0-	-1576		-0-	862	1	13496	3	Y	1101	1112	0			51
								29	4	1211	9							
11	16230	X	13928	-0-	-2302		-0-	875	1	11825	3	Y	1057	1060	0			48
								65	4	1163	9							
12	16926	X	13307	-0-	-3619		-0-	918	1	10967	3	Y	1171	1168	0			51
								134	4	1288	9							

TOTAL GAS PROD: 202,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,945

DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA B WELL #: 11H RRCID -> 290471 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12310 - 23017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58156	X	57825	-0-	-331		-0-	3028	1	50158	3	Y	4165	4152	0			71
								57	4	4582	9							
02	45165	X	45165	-0-	-0-		-0-	2343	1	39790	3	Y	2707	2745	0			33
								54	4	2978	9							
03	60450	X	43922	-0-	-16528		-0-	2309	1	38486	3	Y	2810	2807	0			36
								36	4	3091	9							
04	56010	X	38973	-0-	-17037		-0-	2062	1	34177	3	Y	2460	2464	0			32
								28	4	2706	9							
05	57815	X	35926	-0-	-21889		-0-	2038	1	31342	3	Y	2287	2286	0			33
								30	4	2516	9							
06	55950	X	33452	-0-	-22498		-0-	1845	1	29114	3	Y	2192	2201	0			24
								82	4	2411	9							
*07	50003	X	30918	-0-	-19085		-0-	1708	1	26721	3	Y	2223	2227	0			20
								44	4	2445	9							
*08	30665	X	30665	-0-	-0-		-0-	1653	1	26387	3	Y	2345	2344	0			21
								45	4	2580	9							
09	39240	X	33347	-0-	-5893		-0-	1774	1	28800	3	Y	2505	2501	0			25
								17	4	2756	9							
10	35929	X	31580	-0-	-4349		-0-	1655	1	27276	3	Y	2347	2349	0			23
								67	4	2582	9							
11	33450	X	27912	-0-	-5538		-0-	1530	1	23995	3	Y	2146	2140	0			29
								26	4	2361	9							
12	34472	X	26812	-0-	-7660		-0-	1398	1	23142	3	Y	2001	1996	0			34
								71	4	2201	9							

TOTAL GAS PROD: 436,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,188

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA A WELL #: 10H RRCID -> 290479 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12232 - 22416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56786	X	56786	-0-	-0-	-0-	2766	1	47177	3	Y	6174	6127	0	105
							52	4	6791	9					
02	57045	X	57045	-0-	-0-	-0-	2856	1	49114	3	Y	4554	4603	0	56
							66	4	5009	9					
03	55731	X	55731	-0-	-0-	-0-	2789	1	47648	3	Y	4773	4767	0	62
							44	4	5250	9					
04	49364	X	49364	-0-	-0-	-0-	2462	1	42282	3	Y	4169	4177	0	54
							34	4	4586	9					
05	46624	X	46624	-0-	-0-	-0-	2471	1	39800	3	Y	3923	3920	0	57
							38	4	4315	9					
06	43675	X	43675	-0-	-0-	-0-	2255	1	37290	3	Y	3661	3678	0	40
							103	4	4027	9					
*07	42497	X	42497	-0-	-0-	-0-	2178	1	36038	3	Y	3840	3845	0	35
							57	4	4224	9					
*08	40240	X	40240	-0-	-0-	-0-	2068	1	34548	3	Y	3243	3249	0	29
							57	4	3567	9					
09	47850	X	26399	-0-	-21451	-0-	1419	1	22147	3	Y	2564	2567	0	26
							13	4	2820	9					
10	46624	X	39732	-0-	-6892	-0-	1886	1	31854	3	Y	5377	5349	0	54
							77	4	5915	9					
11	43680	X	36558	-0-	-7122	-0-	1807	1	29154	3	Y	5060	5046	0	68
							31	4	5566	9					
12	42501	X	34888	-0-	-7613	-0-	1690	1	28907	3	Y	3822	3826	0	64
							87	4	4204	9					

TOTAL GAS PROD: 529,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,160

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 505H RRCID -> 290481 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12786 - 18618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	1066	1	12031	3	Y	1604	1605	0	51
							17	4	1764	9					
02	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	1015	1	9080	3	Y	1163	1145	0	69
							20	4	1279	9					
03	16988	X	12539	-0-	-4449	-0-	911	1	9757	3	Y	1692	1692	0	69
							10	4	1861	9					
04	16440	X	10384	-0-	-6056	-0-	911	1	7978	3	Y	1344	1378	0	35
							17	4	1478	9					
05	16988	X	14828	-0-	-2160	-0-	931	1	10211	3	Y	3342	3251	0	126
							10	4	3676	9					
06	14400	X	12592	-0-	-1808	-0-	743	1	8860	3	Y	2703	2809	0	20
							16	4	2973	9					
07	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	792	1	9464	3	Y	3907	3888	0	39
							9	4	4298	9					
08	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	718	1	8997	3	Y	3337	3331	0	45
							9	4	3671	9					
09	14040	X	9706	-0-	-4334	-0-	576	1	6946	3	Y	1977	1992	0	30
							9	4	2175	9					
10	14508	X	11659	-0-	-2849	-0-	690	1	8298	3	Y	2416	2404	0	42
							13	4	2658	9					
11	14040	X	9816	-0-	-4224	-0-	682	1	6874	3	Y	2041	2043	0	40
							15	4	2245	9					
12	14508	X	9092	-0-	-5416	-0-	714	1	6004	3	Y	2146	2147	0	39
							13	4	2361	9					

TOTAL GAS PROD: 144,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,672

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290538 COMPL. DATE 06/07/2021 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12672 - 17736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		15337	-0-	15337	64117	1103	1	10555	3	Y	3328	3341	0		105
							18	4	3661	9						
02	76793	X	12676	-0-	-64117	-0-	1125	1	8084	3	Y	3132	3052	0		185
							22	4	3445	9						
03	16275	X	9864	-0-	-6411	-0-	837	1	6365	3	Y	2411	2498	0		98
							10	4	2652	9						
04	15750	X	8643	-0-	-7107	-0-	945	1	5300	3	Y	2164	2205	0		57
							18	4	2380	9						
05	16275	X	9868	-0-	-6407	-0-	817	1	6856	3	Y	1987	1969	0		75
							9	4	2186	9						
06	14850	X	9495	-0-	-5355	-0-	732	1	6415	3	Y	2121	2180	0		16
							15	4	2333	9						
07	14043	X	9063	-0-	-4980	-0-	715	1	6096	3	Y	2040	2036	0		20
							8	4	2244	9						
08	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	559	1	5622	3	Y	1567	1566	0		21
							7	4	1724	9						
09	9360	X	5846	-0-	-3514	-0-	496	1	4345	3	Y	907	914	0		14
							7	4	998	9						
10	9672	X	7233	-0-	-2439	-0-	657	1	6428	3	Y	124	136	0		2
							12	4	136	9						
11	9360	X	8050	-0-	-1310	-0-	696	1	5580	3	Y	1599	1570	0		31
							15	4	1759	9						
12	9052	X	6707	-0-	-2345	-0-	681	1	4332	3	Y	1528	1531	0		28
							13	4	1681	9						

TOTAL GAS PROD: 110,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,908

MURPHY-FRANKE-FOSTER SA WELL #: 12H RRCID -> 290748 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12849 - 19300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	413	-0-	-765	-0-	289	1	96	3	Y	22	24	0		2
							4	4	24	9						
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-				-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	505	1	6	3	Y	133	127	0		6
							74	4	146	9						

TOTAL GAS PROD: 1,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 55H RRCID -> 292230 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12861 - 22154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96565	X	70545	-0-	-26020	-0-	60290	2	10255	9	N	9323	8538	0	785	1	-0-
02	51210	X	51210	-0-	-0-	-0-	42851	3	8359	9	N	7599	7599	0			-0-
03	77655	X	58097	-0-	-19558	-0-	49569	3	8528	9	Y	7753	7753	0			-0-
04	52406	X	52406	-0-	-0-	-0-	45292	3	7114	9	Y	6467	6467	0			-0-
05	70556	X	51516	-0-	-19040	-0-	485	1	43882	3	Y	6499	6499	0			-0-
							7149	9									
06	68280	X	31605	-0-	-36675	-0-	185	1	27413	3	Y	3643	3643	0			-0-
							4007	9									
07	57877	X	45356	-0-	-12521	-0-	169	1	38790	3	Y	5815	5815	0			-0-
							6397	9									
08	37404	X	37404	-0-	-0-	-0-	127	1	31683	3	Y	5085	5085	0			-0-
							5594	9									
09	45390	X	33369	-0-	-12021	-0-	105	1	28356	3	Y	4462	4462	0			-0-
							4908	9									
10	46903	X	30959	-0-	-15944	-0-	119	1	26060	3	Y	4345	4345	0			-0-
							4780	9									
*11	43890	X	29169	-0-	-14721	-0-	120	1	24377	3	Y	4247	4247	0			-0-
							4672	9									
12	45353	X	27435	-0-	-17918	-0-	135	1	23286	3	Y	3649	3649	0			-0-
							4014	9									

TOTAL GAS PROD: 519,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,887

THREE SISTERS 01 WELL #: 56H RRCID -> 292231 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12860 - 22229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96007	X	72624	-0-	-23383	-0-	62363	2	10261	9	N	9328	8540	0	788	1	-0-
02	52029	X	52029	-0-	-0-	-0-	44017	3	8012	9	N	7284	7284	0			-0-
03	78740	X	58279	-0-	-20461	-0-	50174	3	8105	9	Y	7368	7368	0			-0-
04	52825	X	52825	-0-	-0-	-0-	46202	3	6623	9	Y	6021	6021	0			-0-
05	72633	X	51148	-0-	-21485	-0-	487	1	44076	3	Y	5986	5986	0			-0-
							6585	9									
06	70290	X	28960	-0-	-41330	-0-	169	1	25175	3	Y	3287	3287	0			-0-
							3616	9									
07	58063	X	43084	-0-	-14979	-0-	161	1	37085	3	Y	5307	5307	0			-0-
							5838	9									
08	43831	X	43831	-0-	-0-	-0-	153	1	37814	3	Y	5331	5331	0			-0-
							5864	9									
09	46890	X	30320	-0-	-16570	-0-	93	1	25567	3	Y	4236	4236	0			-0-
							4660	9									
10	48453	X	24014	-0-	-24439	-0-	85	1	19306	3	Y	4203	4203	0			-0-
							4623	9									
*11	42420	X	32258	-0-	-10162	-0-	136	1	27701	3	Y	4019	4019	0			-0-
							4421	9									
12	43834	X	27452	-0-	-16382	-0-	135	1	23365	3	Y	3593	3593	0			-0-
							3952	9									

TOTAL GAS PROD: 516,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,963

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 57H RRCID -> 292233 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12850 - 22006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92411	X	72196	-0-	-20215	-0-	61365	2	10831	9	N	9846	9009	0	837	1	-0-
02	53217	X	53217	-0-	-0-	-0-	43560	3	9657	9	N	8779	8779	0			-0-
03	76446	X	60039	-0-	-16407	-0-	50863	3	9176	9	Y	8342	8342	0			-0-
04	54671	X	54671	-0-	-0-	-0-	47176	3	7495	9	Y	6814	6814	0			-0-
05	72199	X	54147	-0-	-18052	-0-	510	1	46183	3	Y	6776	6776	0			-0-
							7454	9									
06	69870	X	31067	-0-	-38803	-0-	181	1	26898	3	Y	3625	3625	0			-0-
							3988	9									
07	59799	X	38262	-0-	-21537	-0-	142	1	32646	3	Y	4976	4976	0			-0-
							5474	9									
08	56618	X	56618	-0-	-0-	-0-	198	1	48884	3	Y	6851	6851	0			-0-
							7536	9									
09	55512	X	55512	-0-	-0-	-0-	184	1	49186	3	Y	5584	5584	0			-0-
							6142	9									
10	58286	X	58286	-0-	-0-	-0-	241	1	52154	3	Y	5355	5355	0			-0-
							5891	9									
*11	50100	X	39824	-0-	-10276	-0-	170	1	34662	3	Y	4538	4538	0			-0-
							4992	9									
12	51770	X	31513	-0-	-20257	-0-	165	1	28496	3	Y	2593	2593	0			-0-
							2852	9									

TOTAL GAS PROD: 605,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,079

HAVEMAN TRUST 01 - H01 D WELL #: 04H RRCID -> 292696 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13463 - 21747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215295	X	124160	-0-	-91135	-0-	1122	1	110783	2	N	11141	11076	0	65	1	-0-
							12255	9									
02	167636	X	100839	-0-	-66797	-0-	1010	1	91556	3	N	7521	7521	0			-0-
							8273	9									
03	164114	X	98986	-0-	-65128	-0-	1230	1	90727	3	Y	6390	6390	0			-0-
							7029	9									
04	138420	X	86584	-0-	-51836	-0-	1026	1	79507	3	Y	5501	5501	0			-0-
							6051	9									
05	125519	X	83795	-0-	-41724	-0-	1181	1	77110	3	Y	5004	5004	0			-0-
							5504	9									
06	120150	X	71615	-0-	-48535	-0-	1157	1	65738	3	Y	4291	4291	0			-0-
							4720	9									
07	111631	X	68392	-0-	-43239	-0-	1164	1	62886	3	Y	3947	3947	0			-0-
							4342	9									
08	42229	X	42229	-0-	-0-	-0-	1009	1	38262	3	Y	2689	2689	0			-0-
							2958	9									
09	66210	X	66210	-0-	-0-	-0-	1247	1	60727	3	Y	3851	3851	0			-0-
							4236	9									
10	27032	X	21697	-0-	-5335	-0-	614	1	19668	3	Y	1286	1286	0			-0-
							1415	9									
*11	65278	X	65278	-0-	-0-	-0-	1221	1	59347	3	Y	4282	4282	0			-0-
							4710	9									
12	58379	X	58379	-0-	-0-	-0-	1150	1	53180	3	Y	3681	3681	0			-0-
							4049	9									

TOTAL GAS PROD: 888,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,584

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HAVEMAN TRUST 01 - H01 E WELL #: 05H RRCID -> 292716 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13558 PERF.13510 - 23391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215822	X	135543	-0-	-80279	-0-	1229	1	121392	2	N	11747	11678	0	69	1	-0-
							12922	9									
02	171808	X	109710	-0-	-62098	-0-	1098	1	99492	3	N	8291	8291	0			-0-
							9120	9									
03	170655	X	107994	-0-	-62661	-0-	1319	1	97244	3	Y	8574	8574	0			-0-
							9431	9									
04	145920	X	96692	-0-	-49228	-0-	1128	1	87388	3	Y	7433	7433	0			-0-
							8176	9									
05	135532	X	94586	-0-	-40946	-0-	1315	1	85842	3	Y	6754	6754	0			-0-
							7429	9									
06	131160	X	83643	-0-	-47517	-0-	1335	1	75874	3	Y	5849	5849	0			-0-
							6434	9									
07	121458	X	82263	-0-	-39195	-0-	1380	1	74583	3	Y	5727	5727	0			-0-
							6300	9									
08	48755	X	48755	-0-	-0-	-0-	1149	1	43565	3	Y	3674	3674	0			-0-
							4041	9									
09	75676	X	75676	-0-	-0-	-0-	1402	1	68293	3	Y	5437	5437	0			-0-
							5981	9									
10	31919	X	31919	-0-	-0-	-0-	892	1	28594	3	Y	2212	2212	0			-0-
							2433	9									
*11	75434	X	75434	-0-	-0-	-0-	1412	1	68640	3	Y	4893	4893	0			-0-
							5382	9									
12	68162	X	68162	-0-	-0-	-0-	1343	1	62125	3	Y	4267	4267	0			-0-
							4694	9									

TOTAL GAS PROD: 1,010,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,858

HAVEMAN TRUST 01 - H01 C WELL #: 03H RRCID -> 292717 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13539 - 21599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202492	X	117667	-0-	-84825	-0-	1064	1	105091	2	N	10465	10404	0	61	1	-0-
							11512	9									
02	159012	X	95226	-0-	-63786	-0-	955	1	86505	3	N	7060	7060	0			-0-
							7766	9									
03	155899	X	92566	-0-	-63333	-0-	1155	1	85206	3	Y	5641	5641	0			-0-
							6205	9									
04	133920	X	79635	-0-	-54285	-0-	947	1	73423	3	Y	4786	4786	0			-0-
							5265	9									
05	121303	X	76013	-0-	-45290	-0-	1074	1	70136	3	Y	4366	4366	0			-0-
							4803	9									
06	113880	X	63066	-0-	-50814	-0-	1017	1	57826	3	Y	3839	3839	0			-0-
							4223	9									
07	105431	X	59630	-0-	-45801	-0-	1008	1	54500	3	Y	3747	3747	0			-0-
							4122	9									
08	38762	X	38762	-0-	-0-	-0-	925	1	35055	3	Y	2529	2529	0			-0-
							2782	9									
09	57983	X	57983	-0-	-0-	-0-	1086	1	52886	3	Y	3646	3646	0			-0-
							4011	9									
10	29233	X	24974	-0-	-4259	-0-	703	1	22526	3	Y	1586	1586	0			-0-
							1745	9									
*11	60681	X	60681	-0-	-0-	-0-	1137	1	55291	3	Y	3866	3866	0			-0-
							4253	9									
12	51475	X	51475	-0-	-0-	-0-	1012	1	46818	3	Y	3314	3314	0			-0-
							3645	9									

TOTAL GAS PROD: 817,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,845

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292857 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12752 - 19168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145917	X	41560	-0-	-104357	-0-	2023	1	32879	3	Y	6033	5964	0			195
							22	4	6636	9							
02	26332	X	26332	-0-	-0-	-0-	1644	1	19769	3	Y	4452	4420	0	92	1	135
							22	4	4897	9							
03	53723	X	35916	-0-	-17807	-0-	1922	1	27714	3	Y	5693	5702	0			126
							18	4	6262	9							
04	43920	X	28431	-0-	-15489	-0-	1665	1	21137	3	Y	5086	5067	0			145
							34	4	5595	9							
05	45384	X	27546	-0-	-17838	-0-	1664	1	20016	3	Y	5307	5275	0			177
							28	4	5838	9							
06	40230	X	28125	-0-	-12105	-0-	1574	1	21371	3	Y	4661	4701	0			137
							53	4	5127	9							
*07	40902	X	40902	-0-	-0-	-0-	2124	1	33511	3	Y	4748	4719	0			166
							44	4	5223	9							
*08	33551	X	33551	-0-	-0-	-0-	1724	1	28044	3	Y	3399	3428	0			137
							44	4	3739	9							
09	31080	X	27667	-0-	-3413	-0-	1369	1	23006	3	Y	2976	2984	0			129
							18	4	3274	9							
10	32116	X	27523	-0-	-4593	-0-	1367	1	23075	3	Y	2780	2786	0			123
							23	4	3058	9							
11	31080	X	22455	-0-	-8625	-0-	1497	1	17003	3	Y	3550	3523	0			150
							50	4	3905	9							
12	32116	X	20229	-0-	-11887	-0-	1512	1	15230	3	Y	3147	3145	0			152
							25	4	3462	9							

TOTAL GAS PROD: 360,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,832

MURPHY-KOTARA 2H SA WELL #: 2H RRCID -> 292863 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12685 - 20808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111724	X	78544	-0-	-33180	-0-	3772	1	64934	3	Y	8905	8795	0			287
							42	4	9796	9							
02	24213	X	24213	-0-	-0-	-0-	1432	1	19150	3	Y	3284	3401	0	71	1	99
							19	4	3612	9							
03	111724	X	23651	-0-	-88073	-0-	2146	1	15062	3	Y	5844	5814	0			129
							15	4	6428	9							
04	76020	X	4429	-0-	-71591	-0-	877	1	2465	3	Y	973	1074	0			28
							17	4	1070	9							
05	78554	X	3288	-0-	-75266	-0-	933	1	1258	3	Y	987	982	0			33
							11	4	1086	9							
06	76020	X	2694	-0-	-73326	-0-	971	1	980	3	Y	668	681	0			20
							8	4	735	9							
*07	26815	X	2447	-0-	-24368	-0-	831	1	980	3	Y	568	568	0			20
							11	4	625	9							
*08	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	647	1	1056	3	Y	407	411	0			16
							13	4	448	9							
09	4440	X	2328	-0-	-2112	-0-	768	1	1152	3	Y	365	365	0			16
							6	4	402	9							
10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	1007	1	2456	3	Y	612	601	0			27
							10	4	673	9							
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	1768	1	1058	3	Y	1156	1134	0			49
							36	4	1272	9							
12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	1750	1	1083	3	Y	763	775	0			37
							14	4	839	9							

TOTAL GAS PROD: 155,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,532

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-KOTARA-BARBOZA SA WELL #: 1H RRCID -> 292864 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 12583 PERF.12747 - 20867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100006	X	44116	-0-	-55890	-0-	300	1	33564	3	Y	9301	9172	0			300
							21	4	10231	9							
02	19485	X	19485	-0-	-0-	-0-	135	1	14463	3	Y	4430	4502	0	94	1	134
							14	4	4873	9							
03	84754	X	45609	-0-	-39145	-0-	968	1	35630	3	Y	8173	8127	0			180
							21	4	8990	9							
04	65700	X	57704	-0-	-7996	-0-	3087	1	45838	3	Y	7923	7878	0			225
							64	4	8715	9							
05	55645	X	50601	-0-	-5044	-0-	3156	1	39120	3	Y	7518	7493	0			250
							55	4	8270	9							
06	48748	X	48748	-0-	-0-	-0-	2739	1	38304	3	Y	6919	6965	0			204
							94	4	7611	9							
*07	59613	X	42538	-0-	-17075	-0-	2255	1	33203	3	Y	6395	6375	0			224
							45	4	7035	9							
*08	42862	X	42862	-0-	-0-	-0-	2161	1	34434	3	Y	5648	5644	0			228
							54	4	6213	9							
09	57690	X	39291	-0-	-18399	-0-	1987	1	31517	3	Y	5238	5240	0			226
							25	4	5762	9							
10	50592	X	37743	-0-	-12849	-0-	1897	1	29279	3	Y	5942	5905	0			263
							31	4	6536	9							
11	48750	X	30755	-0-	-17995	-0-	1535	1	22224	3	Y	6308	6304	0			267
							57	4	6939	9							
12	42873	X	29583	-0-	-13290	-0-	1500	1	21182	3	Y	6246	6211	0			302
							30	4	6871	9							

TOTAL GAS PROD: 489,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,041

MURPHY-KOTARA 1H SA WELL #: 1H RRCID -> 292890 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12741 - 20874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91016	X	40601	-0-	-50415	-0-	289	1	29084	3	Y	10191	10050	0			329
							18	4	11210	9							
02	17534	X	17534	-0-	-0-	-0-	939	1	12851	3	Y	3392	3544	0	74	1	103
							13	4	3731	9							
03	61690	X	25647	-0-	-36043	-0-	1087	1	18375	3	Y	5613	5592	0			124
							11	4	6174	9							
04	53400	X	48602	-0-	-4798	-0-	2642	1	37968	3	Y	7216	7135	0			205
							54	4	7938	9							
05	49786	X	43824	-0-	-5962	-0-	2626	1	34336	3	Y	6196	6195	0			206
							46	4	6816	9							
06	41852	X	41852	-0-	-0-	-0-	2298	1	34066	3	Y	4914	4975	0			145
							83	4	5405	9							
*07	50220	X	33375	-0-	-16845	-0-	1781	1	26624	3	Y	4485	4473	0			157
							36	4	4934	9							
*08	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	575	1	2669	3	Y	856	978	0			35
							13	4	942	9							
09	45870	X	3657	-0-	-42213	-0-	769	1	1772	3	Y	1009	1000	0			44
							6	4	1110	9							
10	43834	X	3733	-0-	-40101	-0-	772	1	1826	3	Y	1025	1024	0			45
							7	4	1128	9							
11	41850	X	29396	-0-	-12454	-0-	1805	1	23183	3	Y	3950	3828	0			167
							63	4	4345	9							
12	33387	X	29955	-0-	-3432	-0-	1966	1	24040	3	Y	3557	3552	0			172
							36	4	3913	9							

TOTAL GAS PROD: 322,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,404

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293061 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12705 - 20494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		151551	-0-	151551	711417	1561	1	135875	3	Y	12742	12769	0			128
							99	4	14016	9							
02	842692	X	131275	-0-	-711417	-0-	1232	1	119692	3	Y	9321	9249	0			200
							98	4	10253	9							
03	153233	X	122029	-0-	-31204	-0-	1038	1	109122	3	Y	10657	10723	0			134
							146	4	11723	9							
04	148290	X	85540	-0-	-62750	-0-	711	1	76336	3	Y	7646	7643	0			137
							82	4	8411	9							
05	153233	X	49433	-0-	-103800	-0-	430	1	43817	3	Y	4679	4760	0			56
							39	4	5147	9							
06	146640	X	66460	-0-	-80180	-0-	2918	1	59348	3	Y	3658	3645	0			69
							170	4	4024	9							
*07	145359	X	70901	-0-	-74458	-0-	3392	1	62009	3	Y	4924	4907	0			86
							84	4	5416	9							
*08	86706	X	86706	-0-	-0-	-0-	4142	1	77800	3	Y	4252	4263	0			75
							87	4	4677	9							
09	78270	X	78113	-0-	-157	-0-	3800	1	70548	3	Y	3363	3383	0			55
							66	4	3699	9							
10	77048	X	77048	-0-	-0-	-0-	3575	1	70290	3	Y	2777	2779	0			53
							128	4	3055	9							
11	78270	X	67191	-0-	-11079	-0-	3426	1	61112	3	Y	2334	2336	0			51
							86	4	2567	9							
12	80879	X	60733	-0-	-20146	-0-	3108	1	55222	3	Y	2089	2104	0			36
							105	4	2298	9							

TOTAL GAS PROD: 1,046,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,442

KIRK 01 - LG01 - DB01 A WELL #: 01H RRCID -> 293285 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13604 PERF.13771 - 20547

01	228997	X	111752	-0-	-117245	-0-	99743	2	12009	9	N	10917	10863	0	54	1	-0-
02	196364	X	90045	-0-	-106319	-0-	80985	3	9060	9	N	8236	8236	0			-0-
03	183086	X	82606	-0-	-100480	-0-	72836	3	9770	9	Y	8882	8882	0			-0-
04	143520	X	72164	-0-	-71356	-0-	63994	3	8170	9	Y	7427	7427	0			-0-
05	123442	X	74856	-0-	-48586	-0-	67494	3	7362	9	Y	6693	6693	0			-0-
06	108150	X	62534	-0-	-45616	-0-	57291	3	5243	9	Y	4766	4766	0			-0-
07	99696	X	57432	-0-	-42264	-0-	52783	3	4649	9	Y	4226	4226	0			-0-
08	88319	X	35703	-0-	-52616	-0-	32572	3	3131	9	Y	2846	2846	0			-0-
09	76800	X	22503	-0-	-54297	-0-	20455	3	2048	9	Y	1862	1862	0			-0-
10	75392	X	42841	-0-	-32551	-0-	38398	3	4443	9	Y	4039	4039	0			-0-
*11	62520	X	38896	-0-	-23624	-0-	35419	3	3477	9	Y	3161	3161	0			-0-
12	57443	X	38324	-0-	-19119	-0-	34706	3	3618	9	Y	3289	3289	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 729,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,344

KIRK 01 - LG01 - DB01 B WELL #: 02H RRCID -> 293286 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13656 - 20760

01	222673	X	115162	-0-	-107511	-0-	100572	2	14590	9	N	13264	13199	0	65	1	-0-
02	185500	X	87834	-0-	-97666	-0-	77033	3	10801	9	N	9819	9819	0			-0-
03	172298	X	78888	-0-	-93410	-0-	68123	3	10765	9	Y	9786	9786	0			-0-
04	149850	X	62509	-0-	-87341	-0-	54236	3	8273	9	Y	7521	7521	0			-0-
05	131967	X	62085	-0-	-69882	-0-	54631	3	7454	9	Y	6776	6776	0			-0-
06	111450	X	49463	-0-	-61987	-0-	43747	3	5716	9	Y	5196	5196	0			-0-
07	97247	X	45162	-0-	-52085	-0-	40007	3	5155	9	Y	4686	4686	0			-0-
08	84258	X	44615	-0-	-39643	-0-	39642	3	4973	9	Y	4521	4521	0			-0-
09	66510	X	31963	-0-	-34547	-0-	28319	3	3644	9	Y	3313	3313	0			-0-
10	62527	X	28204	-0-	-34323	-0-	24364	3	3840	9	Y	3491	3491	0			-0-
*11	49470	X	27684	-0-	-21786	-0-	24229	3	3455	9	Y	3141	3141	0			-0-
12	45167	X	27496	-0-	-17671	-0-	24038	3	3458	9	Y	3144	3144	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 661,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,658

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KIRK 01 - LG01 - DB01 C WELL #: 03H RRCID -> 293288 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13848 - 21503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277295	X	111984	-0-		-165311	-0-		100774	2	11210	9	N	10191	10141	0	50	1	-0-
02	190036	X	32818	-0-		-157218	-0-		29131	3	3687	9	N	3352	3352	0			-0-
03	165695	X	47885	-0-		-117810	-0-		43083	3	4802	9	Y	4365	4365	0			-0-
04	134310	X	48433	-0-		-85877	-0-		43343	3	5090	9	Y	4627	4627	0			-0-
05	125302	X	54406	-0-		-70896	-0-		49199	3	5207	9	Y	4734	4734	0			-0-
06	108360	X	40216	-0-		-68144	-0-		36818	3	3398	9	Y	3089	3089	0			-0-
07	55064	X	55064	-0-		-0-	-0-		50926	3	4138	9	Y	3762	3762	0			-0-
08	54715	X	51178	-0-		-3537	-0-		47335	3	3843	9	Y	3494	3494	0			-0-
09	52950	X	19166	-0-		-33784	-0-		17785	3	1381	9	Y	1255	1255	0			-0-
10	55056	X	54793	-0-		-263	-0-		50345	3	4448	9	Y	4044	4044	0			-0-
*11	53280	X	28246	-0-		-25034	-0-		26010	3	2236	9	Y	2033	2033	0			-0-
12	55056	X	30202	-0-		-24854	-0-		27600	3	2602	9	Y	2365	2365	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 574,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,311

KIRK 01 - LG01 - DB01 D WELL #: 04H RRCID -> 293289 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13800 - 21327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275993	X	129349	-0-		-146644	-0-		116103	2	13246	9	N	12042	11983	0	59	1	-0-
02	196056	X	104078	-0-		-91978	-0-		94559	3	9519	9	N	8654	8654	0			-0-
03	176359	X	94642	-0-		-81717	-0-		84412	3	10230	9	Y	9300	9300	0			-0-
04	149640	X	79659	-0-		-69981	-0-		70961	3	8698	9	Y	7907	7907	0			-0-
05	141050	X	81494	-0-		-59556	-0-		73957	3	7537	9	Y	6852	6852	0			-0-
06	125190	X	67241	-0-		-57949	-0-		61460	3	5781	9	Y	5255	5255	0			-0-
07	115227	X	64103	-0-		-51124	-0-		59047	3	5056	9	Y	4596	4596	0			-0-
08	101246	X	41117	-0-		-60129	-0-		37320	3	3797	9	Y	3452	3452	0			-0-
09	84780	X	54155	-0-		-30625	-0-		48752	3	5403	9	Y	4912	4912	0			-0-
10	82057	X	50725	-0-		-31332	-0-		45926	3	4799	9	Y	4363	4363	0			-0-
*11	67230	X	45484	-0-		-21746	-0-		41121	3	4363	9	Y	3966	3966	0			-0-
12	64108	X	14748	-0-		-49360	-0-		13428	3	1320	9	Y	1200	1200	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 826,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,499

KIRK 01 - LONG 01 A WELL #: 01H RRCID -> 293290 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13677 - 20591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259842	X	121570	-0-		-138272	-0-		107873	2	13697	9	N	12452	12391	0	61	1	-0-
02	195552	X	99697	-0-		-95855	-0-		89013	3	10684	9	N	9713	9713	0			-0-
03	182838	X	81636	-0-		-101202	-0-		71136	3	10500	9	Y	9545	9545	0			-0-
04	159510	X	68018	-0-		-91492	-0-		59604	3	8414	9	Y	7649	7649	0			-0-
05	138508	X	64924	-0-		-73584	-0-		57150	3	7774	9	Y	7067	7067	0			-0-
06	117660	X	55449	-0-		-62211	-0-		48908	3	6541	9	Y	5946	5946	0			-0-
07	110391	X	54658	-0-		-55733	-0-		48600	3	6058	9	Y	5507	5507	0			-0-
08	87234	X	32474	-0-		-54760	-0-		28429	3	4045	9	Y	3677	3677	0			-0-
09	72360	X	30387	-0-		-41973	-0-		26352	3	4035	9	Y	3668	3668	0			-0-
10	65410	X	36298	-0-		-29112	-0-		31424	3	4874	9	Y	4431	4431	0			-0-
*11	55440	X	34780	-0-		-20660	-0-		30234	3	4546	9	Y	4133	4133	0			-0-
12	54653	X	44424	-0-		-10229	-0-		38984	3	5440	9	Y	4945	4945	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 724,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,733

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANK MALEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 293307 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12974 - 19209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247225	X	127120	-0-	-120105	-0-	112682	2	14438	9	N	13125	11623	0	1502	1	-0-
02	182476	X	87062	-0-	-95414	-0-	77161	3	9901	9	N	9001	9001	0			-0-
03	166377	X	38113	-0-	-128264	-0-	34048	3	4065	9	Y	3695	3695	0			-0-
04	80220	X	39394	-0-	-40826	-0-	34440	3	4954	9	Y	4504	4504	0			-0-
05	127131	X	76281	-0-	-50850	-0-	67280	3	9001	9	Y	8183	8183	0			-0-
06	123030	X	70766	-0-	-52264	-0-	63549	3	7217	9	Y	6561	6561	0			-0-
07	96379	X	66389	-0-	-29990	-0-	60078	3	6311	9	Y	5737	5737	0			-0-
08	78678	X	65879	-0-	-12799	-0-	59732	3	6147	9	Y	5588	5588	0			-0-
09	76140	X	66015	-0-	-10125	-0-	60731	3	5284	9	Y	4804	4804	0			-0-
10	78554	X	56622	-0-	-21932	-0-	52889	3	3733	9	Y	3394	3394	0			-0-
*11	70770	X	51582	-0-	-19188	-0-	48369	3	3213	9	Y	2921	2921	0			-0-
12	68231	X	42885	-0-	-25346	-0-	41250	3	1635	9	Y	1486	1486	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 788,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,999

FRANK MALEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 293308 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12822 PERF.13014 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234918	X	119111	-0-	-115807	-0-	106931	2	12180	9	N	11073	9640	0	1433	1	-0-
02	171752	X	84164	-0-	-87588	-0-	76161	3	8003	9	N	7275	7275	0			-0-
03	157480	X	37512	-0-	-119968	-0-	34335	3	3177	9	Y	2888	2888	0			-0-
04	81480	X	38788	-0-	-42692	-0-	34092	3	4696	9	Y	4269	4269	0			-0-
05	119102	X	30903	-0-	-88199	-0-	27514	3	3389	9	Y	3081	3081	0			-0-
06	115260	X	88440	-0-	-26820	-0-	80710	3	7730	9	Y	7027	7027	0			-0-
07	93186	X	80018	-0-	-13168	-0-	73421	3	6597	9	Y	5997	5997	0			-0-
08	68389	X	68389	-0-	-0-	-0-	62886	3	5503	9	Y	5003	5003	0			-0-
09	88770	X	57569	-0-	-31201	-0-	53259	3	4310	9	Y	3918	3918	0			-0-
10	91729	X	54768	-0-	-36961	-0-	51354	3	3414	9	Y	3104	3104	0			-0-
*11	88440	X	48833	-0-	-39607	-0-	45991	3	2842	9	Y	2584	2584	0			-0-
12	80011	X	35710	-0-	-44301	-0-	33372	3	2338	9	Y	2125	2125	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 744,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,344

EASLEY UNIT WELL #: 502H RRCID -> 293309 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12643 - 20176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		122105	-0-	122105	615909	1288	1	109143	3	Y	10541	10571	0			106
							79	4	11595	9							
02	700461	X	84552	-0-	-615909	-0-	818	1	76227	3	Y	6767	6728	0			145
							63	4	7444	9							
03	178839	X	48701	-0-	-130138	-0-	1365	1	42036	3	Y	4766	4851	0			60
							57	4	5243	9							
04	173070	X	111446	-0-	-61624	-0-	5616	1	96585	3	Y	8307	8218	0			149
							107	4	9138	9							
05	163122	X	91432	-0-	-71690	-0-	4244	1	80206	3	Y	6281	6355	0			75
							73	4	6909	9							
06	118140	X	69538	-0-	-48602	-0-	3272	1	60524	3	Y	5062	5042	0			95
							174	4	5568	9							
*07	115165	X	60009	-0-	-55156	-0-	2889	1	52909	3	Y	3763	3792	0			66
							72	4	4139	9							
*08	68333	X	68333	-0-	-0-	-0-	3386	1	61424	3	Y	3139	3150	0			55
							70	4	3453	9							
09	97620	X	64257	-0-	-33363	-0-	3164	1	58287	3	Y	2502	2516	0			41
							54	4	2752	9							
10	91419	X	61324	-0-	-30095	-0-	2849	1	55946	3	Y	2206	2205	0			42
							102	4	2427	9							
11	69540	X	65748	-0-	-3792	-0-	3398	1	60002	3	Y	2057	2054	0			45
							85	4	2263	9							
12	68386	X	53634	-0-	-14752	-0-	3095	1	48511	3	Y	1750	1765	0			30
							103	4	1925	9							

TOTAL GAS PROD: 901,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,141

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 - WK01 B WELL #: 02H RRCID -> 293553 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12842 - 20832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255874	X	139996	-0-	-115878	-0-	123885	2	16111	9	N	14646	12956	0	1690	1	-0-
02	231112	X	98512	-0-	-132600	-0-	88504	3	10008	9	N	9098	9098	0			-0-
03	230981	X	109529	-0-	-121452	-0-	99859	3	9670	9	Y	8791	8791	0			-0-
04	180870	X	92778	-0-	-88092	-0-	84752	3	8026	9	Y	7296	7296	0			-0-
05	173011	X	85104	-0-	-87907	-0-	860	1	77062	3	Y	6529	6529	0			-0-
							7182	9									
06	135480	X	64677	-0-	-70803	-0-	406	1	59387	3	Y	4440	4440	0			-0-
							4884	9									
07	109244	X	74781	-0-	-34463	-0-	303	1	68600	3	Y	5344	5344	0			-0-
							5878	9									
08	109244	X	65580	-0-	-43664	-0-	249	1	58730	3	Y	6001	6001	0			-0-
							6601	9									
09	92760	X	52927	-0-	-39833	-0-	196	1	49197	3	Y	3213	3213	0			-0-
							3534	9									
10	84289	X	50822	-0-	-33467	-0-	235	1	47674	3	Y	2648	2648	0			-0-
							2913	9									
11	72360	X	41929	-0-	-30431	-0-	203	1	38353	3	Y	3066	3066	0			-0-
							3373	9									
12	74772	X	38890	-0-	-35882	-0-	223	1	35682	3	Y	2714	2714	0			-0-
							2985	9									

TOTAL GAS PROD: 915,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,786

THREE SISTERS 01 - WK01 C WELL #: 03H RRCID -> 293573 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12904 - 21069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287184	X	164026	-0-	-123158	-0-	145131	2	18895	9	N	17177	15190	0	1987	1	-0-
02	259392	X	119209	-0-	-140183	-0-	106991	3	12218	9	N	11107	11107	0			-0-
03	259439	X	135749	-0-	-123690	-0-	123115	3	12634	9	Y	11485	11485	0			-0-
04	210210	X	117711	-0-	-92499	-0-	106679	3	11032	9	Y	10029	10029	0			-0-
05	186868	X	108380	-0-	-78488	-0-	1082	1	96896	3	Y	9456	9456	0			-0-
							10402	9									
06	158730	X	80330	-0-	-78400	-0-	497	1	72717	3	Y	6469	6469	0			-0-
							7116	9									
07	135377	X	99370	-0-	-36007	-0-	398	1	90132	3	Y	8036	8036	0			-0-
							8840	9									
08	89477	X	89477	-0-	-0-	-0-	327	1	76955	3	Y	11086	11086	0			-0-
							12195	9									
09	111270	X	79407	-0-	-31863	-0-	292	1	73246	3	Y	5335	5335	0			-0-
							5869	9									
10	107353	X	76967	-0-	-30386	-0-	354	1	71650	3	Y	4512	4512	0			-0-
							4963	9									
11	96150	X	68800	-0-	-27350	-0-	330	1	62538	3	Y	5393	5393	0			-0-
							5932	9									
12	99355	X	64315	-0-	-35040	-0-	368	1	58889	3	Y	4598	4598	0			-0-
							5058	9									

TOTAL GAS PROD: 1,203,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,683

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 - WK01 A WELL #: 01H RRCID -> 293662 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12918 - 20481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212319	X	121933	-0-	-90386	-0-	108395	2	13538	9	N	12307	10889	0	1418	1	-0-
02	191772	X	87117	-0-	-104655	-0-	78485	3	8632	9	N	7847	7847	0			-0-
03	199299	X	98046	-0-	-101253	-0-	89739	3	8307	9	Y	7552	7552	0			-0-
04	157680	X	82596	-0-	-75084	-0-	75185	3	7411	9	Y	6737	6737	0			-0-
05	137640	X	75172	-0-	-62468	-0-	760	1	68117	3	Y	5723	5723	0			-0-
							6295	9									
06	117990	X	62267	-0-	-55723	-0-	390	1	57080	3	Y	4361	4361	0			-0-
							4797	9									
07	97805	X	63909	-0-	-33896	-0-	258	1	58500	3	Y	4683	4683	0			-0-
							5151	9									
08	52912	X	52912	-0-	-0-	-0-	199	1	46793	3	Y	5382	5382	0			-0-
							5920	9									
09	82590	X	42828	-0-	-39762	-0-	159	1	39878	3	Y	2537	2537	0			-0-
							2791	9									
10	74462	X	25153	-0-	-49309	-0-	114	1	23019	3	Y	1836	1836	0			-0-
							2020	9									
11	62250	X	49632	-0-	-12618	-0-	242	1	45822	3	Y	3244	3244	0			-0-
							3568	9									
12	63922	X	42183	-0-	-21739	-0-	242	1	38710	3	Y	2937	2937	0			-0-
							3231	9									

TOTAL GAS PROD: 803,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,146

HERREJON 01 WELL #: 07H RRCID -> 293711 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13094 - 17808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268181	X	135810	-0-	-132371	-0-	127067	2	8743	9	N	7948	6211	0	1737	1	-0-
02	242228	X	92024	-0-	-150204	-0-	86949	3	5075	9	N	4614	4614	0			-0-
03	268181	X	99704	-0-	-168477	-0-	94922	3	4782	9	Y	4347	4347	0			-0-
04	259530	X	86506	-0-	-173024	-0-	82304	3	4202	9	Y	3820	3820	0			-0-
05	149420	X	80336	-0-	-69084	-0-	76343	3	3993	9	Y	3630	3630	0			-0-
06	131430	X	73105	-0-	-58325	-0-	69582	3	3523	9	Y	3203	3203	0			-0-
07	101897	X	68906	-0-	-32991	-0-	65596	3	3310	9	Y	3009	3009	0			-0-
08	63885	X	63885	-0-	-0-	-0-	60834	3	3051	9	Y	2774	2774	0			-0-
09	86520	X	64884	-0-	-21636	-0-	62202	3	2682	9	Y	2438	2438	0			-0-
10	79267	X	58018	-0-	-21249	-0-	55460	3	2558	9	Y	2325	2325	0			-0-
*11	73110	X	50211	-0-	-22899	-0-	47846	3	2365	9	Y	2150	2150	0			-0-
12	68913	X	44438	-0-	-24475	-0-	42256	3	2182	9	Y	1984	1984	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 917,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,242

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVIS 01 WELL #: 14H RRCID -> 293729 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13270 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		74173	-0-		74173	299958	637 10662	1 9	62874	2	N	9693	9663	0	30	1	-0-
02	350233	X	50275	-0-		-299958	-0-	477 6533	1 9	43265	3	N	5939	5939	0			-0-
03	155279	X	42165	-0-		-113114	-0-	491 5503	1 9	36171	3	Y	5003	5003	0			-0-
04	150270	X	30422	-0-		-119848	-0-	335 4103	1 9	25984	3	Y	3730	3730	0			-0-
05	97433	X	32246	-0-		-65187	-0-	430 3493	1 9	28323	3	Y	3175	3175	0			-0-
06	71790	X	26033	-0-		-45757	-0-	404 2709	1 9	22920	3	Y	2463	2463	0			-0-
07	55676	X	26807	-0-		-28869	-0-	444 2394	1 9	23969	3	Y	2176	2176	0			-0-
08	44268	X	22619	-0-		-21649	-0-	534 1895	1 9	20190	3	Y	1723	1723	0			-0-
09	31860	X	19407	-0-		-12453	-0-	347 2193	1 9	16867	3	Y	1994	1994	0			-0-
10	32488	X	24085	-0-		-8403	-0-	667 2016	1 9	21402	3	Y	1833	1833	0			-0-
*11	26040	X	14651	-0-		-11389	-0-	265 1319	1 9	13067	3	Y	1199	1199	0			-0-
12	26815	X	13961	-0-		-12854	-0-	264 1310	1 9	12387	3	Y	1191	1191	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 376,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,119

DAVIS 01 WELL #: 12H RRCID -> 293742 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13177 PERF.13294 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		92477	-0-		92477	365164	774 15241	1 9	76462	2	N	13855	13812	0	43	1	-0-
02	428291	X	63127	-0-		-365164	-0-	588 9255	1 9	53284	3	N	8414	8414	0			-0-
03	177816	X	55551	-0-		-122265	-0-	625 8853	1 9	46073	3	Y	8048	8048	0			-0-
04	172080	X	39668	-0-		-132412	-0-	423 6465	1 9	32780	3	Y	5877	5877	0			-0-
05	120528	X	47660	-0-		-72868	-0-	607 7123	1 9	39930	3	Y	6475	6475	0			-0-
06	89490	X	48778	-0-		-40712	-0-	765 4584	1 9	43429	3	Y	4167	4167	0			-0-
07	69905	X	39315	-0-		-30590	-0-	640 4155	1 9	34520	3	Y	3777	3777	0			-0-
08	58249	X	32279	-0-		-25970	-0-	740 3540	1 9	27999	3	Y	3218	3218	0			-0-
09	48780	X	30036	-0-		-18744	-0-	544 2995	1 9	26497	3	Y	2723	2723	0			-0-
10	50406	X	28439	-0-		-21967	-0-	772 2903	1 9	24764	3	Y	2639	2639	0			-0-
*11	48780	X	23820	-0-		-24960	-0-	417 2849	1 9	20554	3	Y	2590	2590	0			-0-
12	39308	X	21494	-0-		-17814	-0-	398 2431	1 9	18665	3	Y	2210	2210	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 522,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,993

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVIS 01 WELL #: 15H RRCID -> 293958 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13211 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		76407	-0-	76407	305908		651	1	64275	2	N	10437	10405	0	32	1	-0-
								11481	9									
02	357921	X	52013	-0-	-305908	-0-		497	1	45004	3	N	5920	5920	0			-0-
								6512	9									
03	153977	X	43919	-0-	-110058	-0-		503	1	37098	3	Y	5744	5744	0			-0-
								6318	9									
04	149010	X	34981	-0-	-114029	-0-		382	1	29592	3	Y	4552	4552	0			-0-
								5007	9									
05	100812	X	31643	-0-	-69169	-0-		412	1	27093	3	Y	3762	3762	0			-0-
								4138	9									
06	73950	X	26997	-0-	-46953	-0-		420	1	23815	3	Y	2511	2511	0			-0-
								2762	9									
07	57598	X	23632	-0-	-33966	-0-		388	1	20920	3	Y	2113	2113	0			-0-
								2324	9									
08	46066	X	19807	-0-	-26259	-0-		457	1	17276	3	Y	1885	1885	0			-0-
								2074	9									
09	36630	X	17199	-0-	-19431	-0-		309	1	15031	3	Y	1690	1690	0			-0-
								1859	9									
10	31868	X	10540	-0-	-21328	-0-		254	1	8151	3	Y	1941	1941	0			-0-
								2135	9									
*11	27000	X	14906	-0-	-12094	-0-		262	1	12937	3	Y	1552	1552	0			-0-
								1707	9									
12	23622	X	16699	-0-	-6923	-0-		315	1	14777	3	Y	1461	1461	0			-0-
								1607	9									

TOTAL GAS PROD: 368,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,568

EASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294089 COMPL. DATE 08/06/2023 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12736 - 20094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200967	X	200967	-0-	-0-	-0-		2035	1	182763	3	Y	14578	14607	0			146
								133	4	16036	9							
02	167130	X	167130	-0-	-0-	-0-		1527	1	155695	3	Y	8891	8847	0			190
								128	4	9780	9							
03	156329	X	156329	-0-	-0-	-0-		1415	1	145027	3	Y	8813	8893	0			110
								193	4	9694	9							
04	148290	X	128096	-0-	-20194	-0-		1048	1	118001	3	Y	8110	8075	0			145
								126	4	8921	9							
05	122859	X	122859	-0-	-0-	-0-		1055	1	114134	3	Y	6880	6942	0			83
								102	4	7568	9							
06	154373	X	154373	-0-	-0-	-0-		6272	1	141139	3	Y	5961	5932	0			112
								405	4	6557	9							
*07	153233	X	138724	-0-	-14509	-0-		6937	1	126201	3	Y	4922	4948	0			86
								172	4	5414	9							
*08	153233	X	81969	-0-	-71264	-0-		3982	1	74468	3	Y	3124	3155	0			55
								83	4	3436	9							
09	148290	X	75154	-0-	-73136	-0-		3722	1	67998	3	Y	3064	3069	0			50
								64	4	3370	9							
10	153233	X	64547	-0-	-88686	-0-		3073	1	58540	3	Y	2567	2568	0			49
								110	4	2824	9							
11	148290	X	46050	-0-	-102240	-0-		2432	1	41829	3	Y	1572	1587	0			34
								60	4	1729	9							
12	138725	X	67254	-0-	-71471	-0-		3444	1	61331	3	Y	2148	2145	0			37
								116	4	2363	9							

TOTAL GAS PROD: 1,403,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,630

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 C WELL #: 03H RRCID -> 294157 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13427 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		124188	-0-	124188	124188	804	1	87466	3	N	32653	32653	0			-0-
							35918	9									
02	DELQ PR		167521	-0-	167521	291709	1311	1	145647	3	N	18694	18694	0			-0-
							20563	9									
03	426947	X	135238	-0-	-291709	-0-	1509	1	114917	3	Y	17102	17102	0			-0-
							18812	9									
04	224760	X	104654	-0-	-120106	-0-	1292	1	88901	3	Y	13146	13146	0			-0-
							14461	9									
05	232252	X	96101	-0-	-136151	-0-	1327	1	83338	3	Y	10396	10396	0			-0-
							11436	9									
06	224760	X	75525	-0-	-149235	-0-	1227	1	65463	3	Y	8032	8032	0			-0-
							8835	9									
07	182218	X	66763	-0-	-115455	-0-	1346	1	57839	3	Y	6889	6889	0			-0-
							7578	9									
08	146258	X	56983	-0-	-89275	-0-	1437	1	49200	3	Y	5769	5769	0			-0-
							6346	9									
09	112650	X	48129	-0-	-64521	-0-	1290	1	41371	3	Y	4971	4971	0			-0-
							5468	9									
10	96782	X	43853	-0-	-52929	-0-	1374	1	37567	3	Y	4465	4465	0			-0-
							4912	9									
*11	75510	X	39837	-0-	-35673	-0-	1309	1	34258	3	Y	3882	3882	0			-0-
							4270	9									
12	66774	X	37069	-0-	-29705	-0-	1402	1	31569	3	Y	3725	3725	0			-0-
							4098	9									

TOTAL GAS PROD: 995,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 129,724

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 07H RRCID -> 294203 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13426 - 19011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		100468	-0-	100468	100468	627	1	85234	2	N	13279	13228	0	51	1	-0-
							14607	9									
02	DELQ PR		156352	-0-	156352	256820	724	1	135410	3	N	18380	18380	0			-0-
							20218	9									
03	394020	X	137200	-0-	-256820	-0-	848	1	117363	3	Y	17263	17263	0			-0-
							18989	9									
04	153030	X	110417	-0-	-42613	-0-	771	1	94469	3	Y	13797	13797	0			-0-
							15177	9									
05	158131	X	105326	-0-	-52805	-0-	895	1	91645	3	Y	11624	11624	0			-0-
							12786	9									
06	153030	X	85714	-0-	-67316	-0-	799	1	74580	3	Y	9395	9395	0			-0-
							10335	9									
07	158131	X	80558	-0-	-77573	-0-	758	1	70561	3	Y	8399	8399	0			-0-
							9239	9									
08	148490	X	72860	-0-	-75630	-0-	763	1	63969	3	Y	7389	7389	0			-0-
							8128	9									
09	119190	X	63809	-0-	-55381	-0-	843	1	56208	3	Y	6144	6144	0			-0-
							6758	9									
10	106082	X	57110	-0-	-48972	-0-	772	1	50353	3	Y	5441	5441	0			-0-
							5985	9									
*11	85710	X	50388	-0-	-35322	-0-	748	1	44329	3	Y	4828	4828	0			-0-
							5311	9									
12	80569	X	46901	-0-	-33668	-0-	773	1	41047	3	Y	4619	4619	0			-0-
							5081	9									

TOTAL GAS PROD: 1,067,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 120,558

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 10H RRCID -> 294309 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13462 - 18579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		111484	-0-	111484	111484	697	1	94772	2	N	14559	14503	0	56	1	-0-
							16015	9									
02	263335	X	151851	-0-	-111484	-0-	659	1	132161	3	N	17301	17301	0			-0-
							19031	9									
03	226393	X	125379	-0-	-101014	-0-	779	1	107807	3	Y	15266	15266	0			-0-
							16793	9									
04	219090	X	97740	-0-	-121350	-0-	686	1	84099	3	Y	11777	11777	0			-0-
							12955	9									
05	226393	X	89459	-0-	-136934	-0-	763	1	78161	3	Y	9577	9577	0			-0-
							10535	9									
06	219090	X	72304	-0-	-146786	-0-	676	1	63117	3	Y	7737	7737	0			-0-
							8511	9									
07	168113	X	64689	-0-	-103424	-0-	607	1	56545	3	Y	6852	6852	0			-0-
							7537	9									
08	135718	X	56150	-0-	-79568	-0-	586	1	49155	3	Y	5826	5826	0			-0-
							6409	9									
09	105570	X	49183	-0-	-56387	-0-	646	1	43046	3	Y	4992	4992	0			-0-
							5491	9									
10	90086	X	46050	-0-	-44036	-0-	617	1	40224	3	Y	4735	4735	0			-0-
							5209	9									
*11	72300	X	41423	-0-	-30877	-0-	612	1	36261	3	Y	4136	4136	0			-0-
							4550	9									
12	64697	X	39177	-0-	-25520	-0-	642	1	34129	3	Y	4005	4005	0			-0-
							4406	9									

TOTAL GAS PROD: 944,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,763

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 09H RRCID -> 294310 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13438 - 18712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		106281	-0-	106281	106281	662	1	89903	2	N	14287	14232	0	55	1	-0-
							15716	9									
02	249799	X	143518	-0-	-106281	-0-	624	1	125214	3	N	16073	16073	0			-0-
							17680	9									
03	197408	X	117379	-0-	-80029	-0-	732	1	101212	3	Y	14032	14032	0			-0-
							15435	9									
04	191040	X	90965	-0-	-100075	-0-	638	1	78217	3	Y	11009	11009	0			-0-
							12110	9									
05	197408	X	84590	-0-	-112818	-0-	723	1	74064	3	Y	8912	8912	0			-0-
							9803	9									
06	191040	X	68432	-0-	-122608	-0-	641	1	59849	3	Y	7220	7220	0			-0-
							7942	9									
07	158906	X	62937	-0-	-95969	-0-	592	1	55119	3	Y	6569	6569	0			-0-
							7226	9									
08	127100	X	53665	-0-	-73435	-0-	560	1	46961	3	Y	5585	5585	0			-0-
							6144	9									
09	98220	X	46223	-0-	-51997	-0-	605	1	40348	3	Y	4791	4791	0			-0-
							5270	9									
10	85188	X	44254	-0-	-40934	-0-	593	1	38688	3	Y	4521	4521	0			-0-
							4973	9									
*11	68430	X	37441	-0-	-30989	-0-	555	1	32895	3	Y	3628	3628	0			-0-
							3991	9									
12	62930	X	34861	-0-	-28069	-0-	573	1	30448	3	Y	3491	3491	0			-0-
							3840	9									

TOTAL GAS PROD: 890,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 100,118

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 B WELL #: 02H RRCID -> 294311 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13383 - 18309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		161214	-0-	161214	161214	1263	1	137457	2	N	20449	20369	0	80	1	-0-
							22494	9									
02	326160	X	164946	-0-	-161214	-0-	1320	1	143274	3	N	18502	18502	0			-0-
							20352	9									
03	233647	X	137081	-0-	-96566	-0-	1542	1	117477	3	Y	16420	16420	0			-0-
							18062	9									
04	226110	X	109942	-0-	-116168	-0-	1378	1	94851	3	Y	12466	12466	0			-0-
							13713	9									
05	233647	X	103736	-0-	-129911	-0-	1447	1	90862	3	Y	10388	10388	0			-0-
							11427	9									
06	226110	X	81186	-0-	-144924	-0-	1327	1	70802	3	Y	8234	8234	0			-0-
							9057	9									
07	182621	X	72691	-0-	-109930	-0-	1470	1	63168	3	Y	7321	7321	0			-0-
							8053	9									
08	148335	X	63562	-0-	-84773	-0-	1611	1	55182	3	Y	6154	6154	0			-0-
							6769	9									
09	118440	X	54951	-0-	-63489	-0-	1487	1	47685	3	Y	5254	5254	0			-0-
							5779	9									
10	104470	X	48539	-0-	-55931	-0-	1528	1	41798	3	Y	4739	4739	0			-0-
							5213	9									
*11	81180	X	42639	-0-	-38541	-0-	1399	1	36616	3	Y	4204	4204	0			-0-
							4624	9									
12	72695	X	39118	-0-	-33577	-0-	1472	1	33165	3	Y	4074	4074	0			-0-
							4481	9									

TOTAL GAS PROD: 1,079,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 118,205

DAVIS 01 WELL #: 16H RRCID -> 294312 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13212 - 16934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153202	X	88571	-0-	-64631	-0-	723	1	71429	2	N	14926	14880	0	46	1	-0-
							16419	9									
02	138376	X	58498	-0-	-79878	-0-	532	1	48167	3	N	8908	8908	0			-0-
							9799	9									
03	153202	X	46973	-0-	-106229	-0-	518	1	38221	3	Y	7485	7485	0			-0-
							8234	9									
04	148260	X	33977	-0-	-114283	-0-	353	1	27336	3	Y	5716	5716	0			-0-
							6288	9									
05	153202	X	34804	-0-	-118398	-0-	444	1	29244	3	Y	4651	4651	0			-0-
							5116	9									
06	85710	X	28030	-0-	-57680	-0-	425	1	24094	3	Y	3192	3192	0			-0-
							3511	9									
07	64759	X	25369	-0-	-39390	-0-	400	1	21586	3	Y	3075	3075	0			-0-
							3383	9									
08	49228	X	20491	-0-	-28737	-0-	457	1	17295	3	Y	2490	2490	0			-0-
							2739	9									
09	35520	X	18875	-0-	-16645	-0-	330	1	16078	3	Y	2243	2243	0			-0-
							2467	9									
10	35061	X	19264	-0-	-15797	-0-	503	1	16126	3	Y	2395	2395	0			-0-
							2635	9									
*11	28020	X	18763	-0-	-9257	-0-	319	1	15745	3	Y	2454	2454	0			-0-
							2699	9									
12	25358	X	19710	-0-	-5648	-0-	359	1	16836	3	Y	2286	2286	0			-0-
							2515	9									

TOTAL GAS PROD: 413,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,821

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
IVAS SMITH 02 WELL #: 02H RRCID -> 294317 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12813 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		26321	-0-	26321	26321	21992	3	4329	9	N	3935	3935	0			-0-
03	201073	X	174752	-0-	-26321	-0-	144393	3	30359	9	Y	27599	27599	0			-0-
04	145170	X	140711	-0-	-4459	-0-	117120	3	23591	9	Y	21446	21446	0			-0-
05	150009	X	107375	-0-	-42634	-0-	89549	3	17826	9	Y	16205	16205	0			-0-
06	145170	X	78792	-0-	-66378	-0-	66068	3	12724	9	Y	11567	11567	0			-0-
07	150009	X	58241	-0-	-91768	-0-	48799	3	9442	9	Y	8584	8584	0			-0-
08	150009	X	53769	-0-	-96240	-0-	45757	3	8012	9	Y	7284	7284	0			-0-
09	140700	X	39336	-0-	-101364	-0-	33441	3	5895	9	Y	5359	5359	0			-0-
10	107291	X	32560	-0-	-74731	-0-	27405	3	5155	9	Y	4686	4686	0			-0-
*11	78780	X	29373	-0-	-49407	-0-	1	1	25017	3	Y	3959	3959	0			-0-
							4355	9									
12	58249	X	32430	-0-	-25819	-0-	28792	3	3638	9	Y	3307	3307	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 773,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 113,931

LUNA-MAY UNIT PSA WELL #: 1H RRCID -> 294319 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12319 - 19909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129270	X	2971	-0-	-126299	-0-	686	1	1062	3	Y	1106	1091	0			36
							6	4	1217	9							
02	116760	X	1197	-0-	-115563	-0-	627	1	36	3	Y	479	490	0	10	1	15
							7	4	527	9							
03	129270	X	2119	-0-	-127151	-0-	704	1	682	3	Y	663	663	0			15
							4	4	729	9							
04	125100	X	2457	-0-	-122643	-0-	671	1	956	3	Y	743	737	0			21
							13	4	817	9							
05	129270	X	19510	-0-	-109760	-0-	1321	1	17199	3	Y	879	871	0			29
							23	4	967	9							
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	385	1	3055	3	Y	717	725	0			21
							9	4	789	9							
*07	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	696	1	2628	3	Y	1403	1375	0			49
							10	4	1543	9							
*08	19499	X	3641	-0-	-15858	-0-	634	1	2266	3	Y	661	683	0			27
							14	4	727	9							
09	18870	X	4290	-0-	-14580	-0-	664	1	2808	3	Y	738	733	0			32
							6	4	812	9							
10	19499	X	4790	-0-	-14709	-0-	868	1	2946	3	Y	879	872	0			39
							9	4	967	9							
11	4710	X	3300	-0-	-1410	-0-	733	1	1829	3	Y	655	666	0			28
							17	4	721	9							
12	4867	X	2954	-0-	-1913	-0-	702	1	1570	3	Y	614	612	0			30
							7	4	675	9							

TOTAL GAS PROD: 56,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,537

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
IVAS SMITH 02 WELL #: 03H RRCID -> 294350 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12754 - 18461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	177989	X	177989	-0-	-0-	-0-	147655	3	30334	9	Y	27576	27576	0			-0-
04	145877	X	145877	-0-	-0-	-0-	122715	3	23162	9	Y	21056	21056	0			-0-
05	139779	X	119836	-0-	-19943	-0-	103006	3	16830	9	Y	15300	15300	0			-0-
06	135270	X	128430	-0-	-6840	-0-	115922	3	12508	9	Y	11371	11371	0			-0-
07	139779	X	105452	-0-	-34327	-0-	96577	3	8875	9	Y	8068	8068	0			-0-
08	139779	X	111971	-0-	-27808	-0-	104592	3	7379	9	Y	6708	6708	0			-0-
09	135270	X	103649	-0-	-31621	-0-	98194	3	5455	9	Y	4959	4959	0			-0-
10	133579	X	95096	-0-	-38483	-0-	90354	3	4742	9	Y	4311	4311	0			-0-
*11	128430	X	62946	-0-	-65484	-0-	3	1	59489	3	Y	3140	3140	0			-0-
							3454	9									
12	111972	X	29879	-0-	-82093	-0-	26660	3	3219	9	Y	2926	2926	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,081,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 105,415

IVAS SMITH 02 WELL #: 04H RRCID -> 294351 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12710 - 18417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ PR		173795	-0-	173795	173795	145307	3	28488	9	Y	25898	25898	0			-0-
04	315258	X	141463	-0-	-173795	-0-	118210	3	23253	9	Y	21139	21139	0			-0-
05	172732	X	104648	-0-	-68084	-0-	88139	3	16509	9	Y	15008	15008	0			-0-
06	167160	X	76500	-0-	-90660	-0-	65125	3	11375	9	Y	10341	10341	0			-0-
07	172732	X	56096	-0-	-116636	-0-	47595	3	8501	9	Y	7728	7728	0			-0-
08	171895	X	49126	-0-	-122769	-0-	41351	3	7775	9	Y	7068	7068	0			-0-
09	141510	X	35252	-0-	-106258	-0-	29847	3	5405	9	Y	4914	4914	0			-0-
10	104594	X	28410	-0-	-76184	-0-	23845	3	4565	9	Y	4150	4150	0			-0-
*11	76500	X	26871	-0-	-49629	-0-	1	1	22853	3	Y	3652	3652	0			-0-
							4017	9									
12	56110	X	28632	-0-	-27478	-0-	25475	3	3157	9	Y	2870	2870	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 720,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 102,768

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 294353 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11792 PERF.11834 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	650	1	3440	3	Y	705	720	0			24
							86	4	776	9							
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	561	1	3294	3	Y	690	687	0			27
							85	4	759	9							
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	624	1	2870	3	Y	582	586	0			23
							88	4	640	9							
04	83220	X	4341	-0-	-78879	-0-	644	1	2941	3	Y	605	603	0			25
							90	4	666	9							
05	85994	X	4414	-0-	-81580	-0-	621	1	3096	3	Y	513	521	0			17
							133	4	564	9							
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	561	1	2508	3	Y	428	426	0			19
							114	4	471	9							
07	5208	X	1960	-0-	-3248	-0-	569	1	757	3	Y	524	518	0			25
							58	4	576	9							
08	4495	X	2650	-0-	-1845	-0-	367	1	1840	3	Y	349	358	0			16
							59	4	384	9							
09	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	647	1	3099	3	Y	608	596	0			28
							53	4	669	9							
10	4402	X	4280	-0-	-122	-0-	682	1	2837	3	Y	567	567	0			28
							137	4	624	9							
11	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	726	1	2627	3	Y	497	500	0			25
							103	4	547	9							
12	4619	X	3502	-0-	-1117	-0-	767	1	2137	3	Y	457	462	0			20
							95	4	503	9							

TOTAL GAS PROD: 47,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,525

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
IVAS SMITH 02 WELL #: 06H RRCID -> 294354 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12764 PERF.12769 - 18494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ PR		193331	-0-	193331	193331	158694	3	34637	9	Y	31488	31488	0			-0-
04	351007	X	157676	-0-	-193331	-0-	131317	3	26359	9	Y	23963	23963	0			-0-
05	166625	X	125973	-0-	-40652	-0-	104717	3	21256	9	Y	19324	19324	0			-0-
06	161250	X	92120	-0-	-69130	-0-	76831	3	15289	9	Y	13899	13899	0			-0-
07	166625	X	67087	-0-	-99538	-0-	55526	3	11561	9	Y	10510	10510	0			-0-
08	166625	X	62294	-0-	-104331	-0-	51441	3	10853	9	Y	9866	9866	0			-0-
09	157710	X	48416	-0-	-109294	-0-	40550	3	7866	9	Y	7151	7151	0			-0-
10	125891	X	41125	-0-	-84766	-0-	34274	3	6851	9	Y	6228	6228	0			-0-
*11	92130	X	36775	-0-	-55355	-0-	1	1	30886	3	Y	5353	5353	0			-0-
							5888	9									
12	67084	X	42122	-0-	-24962	-0-	37246	3	4876	9	Y	4433	4433	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 866,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 132,215

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294355 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11996 - 18462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44671	X	3662	-0-	-41009	-0-	667	1	2069	3	Y	831	829	0			14
							12	4	914	9							
02	40348	X	3240	-0-	-37108	-0-	553	1	1971	3	Y	640	646	0			8
							12	4	704	9							
03	44671	X	3335	-0-	-41336	-0-	626	1	1864	3	Y	762	760	0			10
							7	4	838	9							
04	43230	X	3326	-0-	-39904	-0-	596	1	1996	3	Y	662	663	0			9
							6	4	728	9							
05	44671	X	2489	-0-	-42182	-0-	608	1	1403	3	Y	430	433	0			6
							5	4	473	9							
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	476	1	1925	3	Y	621	620	0			7
							10	4	683	9							
*07	3596	X	3259	-0-	-337	-0-	625	1	1861	3	Y	692	693	0			6
							12	4	761	9							
*08	3441	X	2232	-0-	-1209	-0-	482	1	1304	3	Y	395	397	0			4
							11	4	435	9							
09	3540	X	3027	-0-	-513	-0-	550	1	1904	3	Y	518	517	0			5
							3	4	570	9							
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	599	1	2591	3	Y	805	802	0			8
							22	4	886	9							
11	3150	X	3129	-0-	-21	-0-	547	1	1766	3	Y	737	735	0			10
							5	4	811	9							
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	533	1	1937	3	Y	755	752	0			13
							26	4	831	9							

TOTAL GAS PROD: 38,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,848

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294356 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11956 PERF.12290 - 18839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37603	X	1792	-0-	-35811	-0-	338	1	1217	3	Y	208	201	0			14
							8	4	229	9							
02	33964	X	1154	-0-	-32810	-0-	211	1	764	3	Y	158	166	0			6
							5	4	174	9							
03	37603	X	898	-0-	-36705	-0-	232	1	482	3	Y	162	162	0			6
							6	4	178	9							
04	36390	X	953	-0-	-35437	-0-	221	1	575	3	Y	139	141	0			4
							4	4	153	9							
05	37603	X	24	-0-	-37579	-0-	17	1	1	4	Y	5	9	0			-0-
							6	9									
06	209	X	209	-0-	-0-	-0-	199	1	6	4	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	581	1	3458	3	Y	71	70	0			1
							18	4	78	9							
*08	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	329	1	574	3	Y	122	121	0			2
							9	4	134	9							
09	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	250	1	899	3	Y	107	108	0			1
							5	4	118	9							
10	3999	X	1255	-0-	-2744	-0-	199	1	892	3	Y	146	146	0			1
							3	4	161	9							
11	3870	X	1467	-0-	-2403	-0-	180	1	796	3	Y	444	441	0			4
							3	4	488	9							
12	3999	X	1022	-0-	-2977	-0-	184	1	704	3	Y	120	123	0			1
							2	4	132	9							

TOTAL GAS PROD: 15,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,686

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 294357 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11781 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125023	X	6232	-0-	-118791	-0-	693	1	4511	3	Y	851	859	0			29
							92	4	936	9							
02	112924	X	4470	-0-	-108454	-0-	645	1	2873	3	Y	776	774	0			31
							98	4	854	9							
03	125023	X	4518	-0-	-120505	-0-	697	1	2976	3	Y	679	683	0			27
							98	4	747	9							
04	120990	X	6565	-0-	-114425	-0-	775	1	5096	3	Y	533	538	0			22
							108	4	586	9							
05	125023	X	4346	-0-	-120677	-0-	594	1	2968	3	Y	597	599	0			20
							127	4	657	9							
06	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	562	1	2656	3	Y	660	651	0			29
							114	4	726	9							
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	741	1	2880	3	Y	698	694	0			33
							75	4	768	9							
08	6789	X	4716	-0-	-2073	-0-	707	1	3096	3	Y	727	727	0			33
							113	4	800	9							
09	6570	X	4221	-0-	-2349	-0-	685	1	2740	3	Y	672	674	0			31
							57	4	739	9							
10	4464	X	4122	-0-	-342	-0-	701	1	2677	3	Y	548	552	0			27
							141	4	603	9							
11	4560	X	4441	-0-	-119	-0-	973	1	2681	3	Y	589	586	0			30
							139	4	648	9							
12	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	1126	1	4043	3	Y	617	620	0			27
							139	4	679	9							

TOTAL GAS PROD: 58,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,947

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294358 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12366 - 16158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49042	X	3449	-0-	-45593		-0-	909	1	2094	3	Y	398	392	0			13
								8	4	438	9							
02	44296	X	2574	-0-	-41722		-0-	883	1	1362	3	Y	290	288	0	6	1	9
								10	4	319	9							
03	49042	X	3254	-0-	-45788		-0-	938	1	1928	3	Y	348	349	0			8
								5	4	383	9							
04	47460	X	2124	-0-	-45336		-0-	797	1	960	3	Y	320	319	0			9
								15	4	352	9							
05	49042	X	2516	-0-	-46526		-0-	822	1	1280	3	Y	367	364	0			12
								10	4	404	9							
06	2722	X	2722	-0-	-0-		-0-	860	1	1397	3	Y	415	415	0			12
								8	4	457	9							
*07	2428	X	2428	-0-	-0-		-0-	820	1	1186	3	Y	374	373	0			13
								11	4	411	9							
*08	3255	X	2140	-0-	-1115		-0-	796	1	969	3	Y	326	326	0			13
								16	4	359	9							
09	3030	X	2419	-0-	-611		-0-	751	1	1268	3	Y	358	356	0			15
								6	4	394	9							
10	2790	X	2398	-0-	-392		-0-	784	1	1203	3	Y	367	366	0			16
								7	4	404	9							
11	2730	X	1993	-0-	-737		-0-	744	1	951	3	Y	256	261	0			11
								16	4	282	9							
12	2511	X	2152	-0-	-359		-0-	733	1	996	3	Y	379	372	0			18
								6	4	417	9							

TOTAL GAS PROD: 30,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,198

LUNA UNIT WELL #: 16H RRCID -> 294359 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12422 - 19359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156860	X	631	-0-	-156229		-0-	377	1	217	3	Y	24	26	0			-0-
								11	4	26	9							
02	141680	X	-0-	-0-	-141680		-0-					Y	-0-					-0-
03	156860	X	-0-	-0-	-156860		-0-					Y	-0-					-0-
04	151800	X	-0-	-0-	-151800		-0-					Y	-0-					-0-
05	156860	X	-0-	-0-	-156860		-0-					Y	-0-					-0-
06	16308	X	16308	-0-	-0-		-0-	1095	1	12782	3	Y	2163	2119	0			44
								52	4	2379	9							
*07	20391	X	20391	-0-	-0-		-0-	1513	1	16391	3	Y	2225	2238	0			31
								39	4	2448	9							
*08	16550	X	16550	-0-	-0-		-0-	1190	1	13265	3	Y	1876	1870	0			37
								31	4	2064	9							
09	13149	X	13149	-0-	-0-		-0-	1055	1	10193	3	Y	1706	1709	0			34
								24	4	1877	9							
10	13570	X	13570	-0-	-0-		-0-	1117	1	10434	3	Y	1808	1796	0			46
								30	4	1989	9							
11	13020	X	11824	-0-	-1196		-0-	999	1	9006	3	Y	1627	1627	0			46
								29	4	1790	9							
12	13454	X	11655	-0-	-1799		-0-	1007	1	8972	3	Y	1503	1517	0			32
								23	4	1653	9							

TOTAL GAS PROD: 104,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,932

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 294360 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 11734 PERF.11719 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	80290	X	2801	-0-	-77489	-0-	493	1	1597	3	Y	638	651	0		11
							9	4	702	9						
02	72520	X	12704	-0-	-59816	-0-	1042	1	8711	3	Y	2661	2639	0		33
							24	4	2927	9						
03	80290	X	13048	-0-	-67242	-0-	1049	1	9273	3	Y	2465	2466	0		32
							14	4	2712	9						
04	77700	X	11225	-0-	-66475	-0-	987	1	8093	3	Y	1939	1946	0		25
							12	4	2133	9						
05	80290	X	11511	-0-	-68779	-0-	1086	1	8282	3	Y	1937	1934	0		28
							12	4	2131	9						
06	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	1057	1	8088	3	Y	3831	3817	0		42
							30	4	4214	9						
*07	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	998	1	7611	3	Y	2263	2284	0		21
							21	4	2489	9						
*08	13051	X	11060	-0-	-1991	-0-	934	1	7675	3	Y	2207	2208	0		20
							23	4	2428	9						
09	15300	X	9940	-0-	-5360	-0-	806	1	6882	3	Y	2043	2042	0		21
							5	4	2247	9						
10	13950	X	11990	-0-	-1960	-0-	909	1	8541	3	Y	2277	2275	0		23
							35	4	2505	9						
11	13380	X	4278	-0-	-9102	-0-	559	1	2140	3	Y	1431	1435	0		19
							5	4	1574	9						
12	11129	X	3669	-0-	-7460	-0-	518	1	1650	3	Y	1342	1338	0		23
							25	4	1476	9						

TOTAL GAS PROD: 116,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,034

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 504H RRCID -> 294362 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 11996 PERF.12530 - 19286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43586	X	5778	-0-	-37808	-0-	770	1	3978	3	Y	924	920	0		16
							14	4	1016	9						
02	39368	X	2892	-0-	-36476	-0-	543	1	1884	3	Y	412	423	0		5
							12	4	453	9						
03	43586	X	4563	-0-	-39023	-0-	692	1	3179	3	Y	622	619	0		8
							8	4	684	9						
04	42180	X	3284	-0-	-38896	-0-	603	1	2171	3	Y	457	459	0		6
							7	4	503	9						
05	43586	X	3019	-0-	-40567	-0-	635	1	1948	3	Y	392	392	0		6
							5	4	431	9						
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	479	1	2042	3	Y	382	384	0		4
							11	4	420	9						
*07	4557	X	695	-0-	-3862	-0-	472	1	10	3	Y	186	188	0		2
							8	4	205	9						
*08	4557	X	3109	-0-	-1448	-0-	401	1	2514	3	Y	167	167	0		2
							10	4	184	9						
09	3420	X	1343	-0-	-2077	-0-	84	1	1175	3	Y	75	76	0		1
							1	4	83	9						
10	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	684	1	4273	3	Y	730	724	0		7
							26	4	803	9						
11	3000	X	1542	-0-	-1458	-0-	501	1	894	3	Y	130	135	0		2
							4	4	143	9						
12	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	558	1	2401	3	Y	94	94	0		2
							28	4	103	9						

TOTAL GAS PROD: 38,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,571

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 5H RRCID -> 294370 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11915 PERF.12304 - 19043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104160	X	2156	-0-	-102004	-0-	234	1	975	3	Y	833	846	0			28
							31	4	916	9							
02	94080	X	4113	-0-	-89967	-0-	619	1	2648	3	Y	684	685	0			27
							94	4	752	9							
03	104160	X	4583	-0-	-99577	-0-	712	1	2972	3	Y	726	724	0			29
							100	4	799	9							
04	100800	X	4216	-0-	-96584	-0-	646	1	2757	3	Y	657	659	0			27
							90	4	723	9							
05	104160	X	4260	-0-	-99900	-0-	562	1	2877	3	Y	637	642	0			22
							120	4	701	9							
06	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	548	1	2657	3	Y	610	605	0			27
							111	4	671	9							
07	4588	X	3816	-0-	-772	-0-	584	1	2499	3	Y	613	611	0			29
							59	4	674	9							
08	4588	X	3877	-0-	-711	-0-	586	1	2518	3	Y	617	618	0			28
							94	4	679	9							
09	4230	X	3827	-0-	-403	-0-	557	1	2540	3	Y	622	621	0			29
							46	4	684	9							
10	4247	X	3608	-0-	-639	-0-	570	1	2295	3	Y	571	572	0			28
							115	4	628	9							
11	3990	X	3595	-0-	-395	-0-	732	1	2146	3	Y	557	557	0			28
							104	4	613	9							
12	3968	X	3683	-0-	-285	-0-	747	1	2279	3	Y	513	519	0			22
							93	4	564	9							

TOTAL GAS PROD: 45,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,640

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294371 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12182 - 20286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79794	X	4939	-0-	-74855	-0-	661	1	3929	3	Y	306	312	0			5
							12	4	337	9							
02	72072	X	10990	-0-	-61082	-0-	1034	1	8943	3	Y	899	893	0			11
							24	4	989	9							
03	79794	X	12179	-0-	-67615	-0-	1123	1	9986	3	Y	959	958	0			12
							15	4	1055	9							
04	77220	X	11511	-0-	-65709	-0-	1054	1	9512	3	Y	847	848	0			11
							13	4	932	9							
05	79794	X	11630	-0-	-68164	-0-	1135	1	9569	3	Y	830	829	0			12
							13	4	913	9							
06	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	1031	1	8432	3	Y	722	726	0			8
							31	4	794	9							
*07	12183	X	8169	-0-	-4014	-0-	927	1	6637	3	Y	532	535	0			5
							20	4	585	9							
*08	12183	X	5036	-0-	-7147	-0-	631	1	3918	3	Y	428	429	0			4
							16	4	471	9							
09	12240	X	1074	-0-	-11166	-0-	180	1	742	3	Y	137	140	0			1
							1	4	151	9							
10	11625	X	3404	-0-	-8221	-0-	561	1	2116	3	Y	643	638	0			6
							20	4	707	9							
11	10290	X	3745	-0-	-6545	-0-	665	1	2274	3	Y	727	723	0			10
							6	4	800	9							
12	8184	X	2878	-0-	-5306	-0-	596	1	1985	3	Y	244	250	0			4
							29	4	268	9							

TOTAL GAS PROD: 85,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,274

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294372 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12018 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62682	X	9504	-0-	-53178	-0-	1158	1	8325	3	Y	-0-	15	0	-0-
							21	4							
02	56616	X	9603	-0-	-47013	-0-	1049	1	7925	3	Y	550	543	0	7
							24	4	605	9					
03	62682	X	10404	-0-	-52278	-0-	1123	1	8476	3	Y	718	716	0	9
							15	4	790	9					
04	60660	X	14380	-0-	-46280	-0-	1249	1	11930	3	Y	1078	1073	0	14
							15	4	1186	9					
05	62682	X	15902	-0-	-46780	-0-	1399	1	13104	3	Y	1257	1253	0	18
							16	4	1383	9					
06	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	1184	1	10053	3	Y	987	994	0	11
							36	4	1086	9					
*07	14849	X	12999	-0-	-1850	-0-	1169	1	10888	3	Y	833	836	0	8
							26	4	916	9					
*08	16151	X	10081	-0-	-6070	-0-	843	1	8404	3	Y	738	739	0	7
							22	4	812	9					
09	15630	X	371	-0-	-15259	-0-	229	1	1	4	Y	128	134	0	1
							141	9							
10	15903	X	1061	-0-	-14842	-0-	541	1	258	3	Y	221	220	0	2
							19	4	243	9					
11	12570	X	3348	-0-	-9222	-0-	704	1	2077	3	Y	510	505	0	7
							6	4	561	9					
12	12989	X	4426	-0-	-8563	-0-	734	1	2935	3	Y	655	651	0	11
							36	4	721	9					

TOTAL GAS PROD: 104,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,675

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294382 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12557 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78213	X	-0-	-0-	-78213	-0-					Y	-0-			-0-
02	70644	X	-0-	-0-	-70644	-0-					Y	-0-			-0-
03	78213	X	4115	-0-	-74098	-0-	522	1	2972	3	Y	552	539	0	13
							14	4	607	9					
04	75690	X	2939	-0-	-72751	-0-	368	1	2093	3	Y	428	429	0	12
							7	4	471	9					
05	78213	X	3927	-0-	-74286	-0-	677	1	2469	3	Y	697	687	0	22
							14	4	767	9					
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	593	1	1911	3	Y	440	453	0	9
							19	4	484	9					
*07	4123	X	1370	-0-	-2753	-0-	523	1	283	3	Y	503	505	0	7
							11	4	553	9					
*08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	675	1	2836	3	Y	656	650	0	13
							16	4	722	9					
09	3810	X	1469	-0-	-2341	-0-	528	1	370	3	Y	509	512	0	10
							11	4	560	9					
10	3937	X	3330	-0-	-607	-0-	647	1	2124	3	Y	494	492	0	12
							16	4	543	9					
11	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	781	1	3039	3	Y	897	884	0	25
							20	4	987	9					
12	4247	X	4121	-0-	-126	-0-	865	1	2315	3	Y	839	846	0	18
							18	4	923	9					

TOTAL GAS PROD: 33,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,015

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294383 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12393 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48329	X	20103	-0-	-28226	-0-	1480	1	17738	3	Y	766	757	0			12
							42	4	843	9							
02	43652	X	11256	-0-	-32396	-0-	1071	1	9417	3	Y	671	602	0	66	1	15
							30	4	738	9							
03	48329	X	2261	-0-	-46068	-0-	554	1	1096	3	Y	542	544	0			13
							15	4	596	9							
04	46770	X	2093	-0-	-44677	-0-	647	1	926	3	Y	462	462	0			13
							12	4	508	9							
05	48329	X	2883	-0-	-45446	-0-	675	1	1874	3	Y	291	295	0			9
							14	4	320	9							
06	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	893	1	5752	3	Y	1445	1425	0			29
							34	4	1590	9							
*07	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	939	1	8526	3	Y	695	714	0			10
							24	4	765	9							
*08	2883	X	135	-0-	-2748	-0-	30	1	67	3	Y	34	43	0			1
							1	4	37	9							
09	9540	X	4926	-0-	-4614	-0-	775	1	3166	3	Y	881	864	0			18
							16	4	969	9							
10	10354	X	5158	-0-	-5196	-0-	690	1	2530	3	Y	1746	1720	0			44
							17	4	1921	9							
11	9930	X	4745	-0-	-5185	-0-	701	1	2474	3	Y	1411	1415	0			40
							18	4	1552	9							
12	10261	X	3939	-0-	-6322	-0-	722	1	2369	3	Y	757	781	0			16
							15	4	833	9							

TOTAL GAS PROD: 76,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,701

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294384 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12334 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44268	X	5635	-0-	-38633	-0-	810	1	3865	3	Y	852	839	0			13
							23	4	937	9							
02	39984	X	2313	-0-	-37671	-0-	549	1	1018	3	Y	664	596	0	66	1	15
							16	4	730	9							
03	44268	X	3221	-0-	-41047	-0-	702	1	1768	3	Y	665	665	0			15
							19	4	732	9							
04	42840	X	3189	-0-	-39651	-0-	716	1	1948	3	Y	465	467	0			13
							13	4	512	9							
05	44268	X	6277	-0-	-37991	-0-	979	1	4560	3	Y	652	645	0			20
							21	4	717	9							
06	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	885	1	5487	3	Y	553	562	0			11
							33	4	608	9							
*07	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	775	1	6947	3	Y	56	66	0			1
							19	4	62	9							
*08	6262	X	2516	-0-	-3746	-0-	523	1	1601	3	Y	345	339	0			7
							12	4	380	9							
09	6060	X	5292	-0-	-768	-0-	808	1	3798	3	Y	608	603	0			12
							17	4	669	9							
10	6262	X	3655	-0-	-2607	-0-	745	1	2292	3	Y	545	543	0			14
							18	4	600	9							
11	6060	X	5248	-0-	-812	-0-	802	1	2934	3	Y	1355	1331	0			38
							21	4	1491	9							
12	6262	X	4318	-0-	-1944	-0-	798	1	2901	3	Y	547	573	0			12
							17	4	602	9							

TOTAL GAS PROD: 56,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,307

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 294387 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12365 - 15849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2935	-0-	2935	977443	834	1	1445	3	Y	590	583	0			19
							7	4	649	9							
02	0	W	2934	-0-	2934	980377	815	1	1309	3	Y	727	709	0	15	1	22
							10	4	800	9							
03	0	W	3956	-0-	3956	984333	945	1	1982	3	Y	931	932	0			21
							5	4	1024	9							
04	0	W	3327	-0-	3327	987660	852	1	1524	3	Y	850	847	0			24
							16	4	935	9							
05	0	W	3176	-0-	3176	990836	884	1	1349	3	Y	847	843	0			28
							11	4	932	9							
06	994631	X	3795	-0-	-990836	-0-	877	1	1942	3	Y	878	880	0			26
							10	4	966	9							
*07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	827	1	1542	3	Y	951	944	0			33
							11	4	1046	9							
*08	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	922	1	3448	3	Y	915	911	0			37
							20	4	1007	9							
09	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	811	1	3059	3	Y	845	845	0			37
							7	4	930	9							
10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	752	1	3072	3	Y	724	729	0			32
							8	4	796	9							
11	5220	X	3263	-0-	-1957	-0-	540	1	2285	3	Y	386	402	0			16
							13	4	425	9							
12	5394	X	4634	-0-	-760	-0-	827	1	3055	3	Y	675	658	0			33
							9	4	743	9							

TOTAL GAS PROD: 46,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,319

MAY UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 294388 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12273 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14918	-0-	14918	2405489	1338	1	11316	3	Y	2046	2006	0			66
							13	4	2251	9							
02	0	W	11230	-0-	11230	2416719	1335	1	8351	3	Y	1388	1383	0	29	1	42
							17	4	1527	9							
03	0	W	14723	-0-	14723	2431442	1334	1	11743	3	Y	1487	1496	0			33
							10	4	1636	9							
04	0	W	11434	-0-	11434	2442876	1154	1	8915	3	Y	1220	1218	0			35
							23	4	1342	9							
05	0	W	11169	-0-	11169	2454045	1162	1	9019	3	Y	882	888	0			29
							18	4	970	9							
06	2467195	X	13150	-0-	-2454045	-0-	1164	1	10681	3	Y	1160	1155	0			34
							29	4	1276	9							
*07	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	1073	1	9870	3	Y	1672	1648	0			58
							18	4	1839	9							
*08	14725	X	12132	-0-	-2593	-0-	1038	1	9441	3	Y	1481	1479	0			60
							24	4	1629	9							
09	15120	X	12491	-0-	-2629	-0-	959	1	9551	3	Y	1792	1775	0			77
							10	4	1971	9							
10	13609	X	13117	-0-	-492	-0-	1002	1	9664	3	Y	2216	2195	0			98
							13	4	2438	9							
11	13140	X	10336	-0-	-2804	-0-	911	1	7565	3	Y	1666	1693	0			71
							27	4	1833	9							
12	12896	X	8605	-0-	-4291	-0-	834	1	6144	3	Y	1468	1468	0			71
							12	4	1615	9							

TOTAL GAS PROD: 146,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,478

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 294410 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12293 - 18725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11895	-0-	11895	2146302	1002	1	7984	3	Y	2635	2582	0			85
							10	4	2899	9							
02	0	W	3750	-0-	3750	2150052	674	1	2242	3	Y	751	796	0	17	1	23
							8	4	826	9							
03	0	W	6712	-0-	6712	2156764	873	1	4682	3	Y	1046	1046	0			23
							6	4	1151	9							
04	0	W	6717	-0-	6717	2163481	828	1	4505	3	Y	1244	1232	0			35
							16	4	1368	9							
05	0	W	6664	-0-	6664	2170145	875	1	4275	3	Y	1365	1355	0			45
							12	4	1502	9							
06	2179677	X	9532	-0-	-2170145	-0-	1274	1	6379	3	Y	1689	1684	0			50
							21	4	1858	9							
*07	18506	X	18506	-0-	-0-	-0-	1638	1	13801	3	Y	2764	2717	0			97
							27	4	3040	9							
*08	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	1256	1	10852	3	Y	1853	1875	0			75
							29	4	2038	9							
09	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	1004	1	8502	3	Y	1624	1629	0			70
							10	4	1786	9							
10	13826	X	10586	-0-	-3240	-0-	949	1	8015	3	Y	1464	1469	0			65
							12	4	1610	9							
11	13380	X	7793	-0-	-5587	-0-	790	1	5708	3	Y	1157	1173	0			49
							22	4	1273	9							
12	13826	X	7875	-0-	-5951	-0-	793	1	5750	3	Y	1201	1192	0			58
							11	4	1321	9							

TOTAL GAS PROD: 115,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,793

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 294411 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11933 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	130	-0-	130	915690	105	1	2	4	Y	21	23	0			-0-
							23	9									
02	0	W	8666	-0-	8666	924356	636	1	6881	3	Y	1031	1018	0			13
							15	4	1134	9							
03	0	W	9742	-0-	9742	934098	779	1	7951	3	Y	910	911	0			12
							11	4	1001	9							
04	0	W	2501	-0-	2501	936599	366	1	2121	3	Y	9	21	0			-0-
							4	4	10	9							
05	0	W	2920	-0-	2920	939519	448	1	2446	3	Y	20	20	0			-0-
							4	4	22	9							
06	942268	X	2749	-0-	-939519	-0-	423	1	2286	3	Y	27	27	0			-0-
							10	4	30	9							
*07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	537	1	2592	3	Y	39	39	0			-0-
							11	4	43	9							
*08	9734	X	291	-0-	-9443	-0-	176	1	5	3	Y	96	95	0			1
							4	4	106	9							
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	3193	X	355	-0-	-2838	-0-	270	1	10	4	Y	68	67	0			1
							75	9									
11	3090	X	320	-0-	-2770	-0-	270	1	2	4	Y	44	44	0			1
							48	9									
12	3193	X	393	-0-	-2800	-0-	262	1	13	4	Y	107	106	0			2
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 31,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,372

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 294412 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12054 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	912	1	5656	3	Y	2799	2770	0	48
							16	4	3079	9					
02	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	745	1	4191	3	Y	1352	1383	0	17
							17	4	1487	9					
03	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	780	1	3847	3	Y	1584	1581	0	20
							10	4	1742	9					
04	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	786	1	4761	3	Y	3226	3204	0	42
							9	4	3549	9					
05	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	751	1	3185	3	Y	4028	4011	0	59
							7	4	4431	9					
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	350	1	2566	3	Y	-0-	59	0	-0-
							10	4							
*07	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	606	1	552	3	Y	552	547	0	5
							11	4	607	9					
*08	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	626	1	3242	3	Y	1410	1402	0	13
							15	4	1551	9					
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0	-0-
10	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	591	1	1513	3	Y	444	440	0	4
							21	4	488	9					
11	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	882	1	4053	3	Y	790	783	0	11
							9	4	869	9					
12	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	759	1	3514	3	Y	582	583	0	10
							37	4	640	9					

TOTAL GAS PROD: 63,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,767

IVAS SMITH 02 WELL #: 05H RRCID -> 294445 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12791 - 18435

02	0		27814	-0-	27814	27814	22842	3	4972	9	N	4520	4520	0	-0-
03	209824	X	182010	-0-	-27814	-0-	151390	3	30620	9	Y	27836	27836	0	-0-
04	166380	X	166329	-0-	-51	-0-	138523	3	27806	9	Y	25278	25278	0	-0-
05	171926	X	128376	-0-	-43550	-0-	107104	3	21272	9	Y	19338	19338	0	-0-
06	166380	X	94621	-0-	-71759	-0-	79583	3	15038	9	Y	13671	13671	0	-0-
07	171926	X	73731	-0-	-98195	-0-	61561	3	12170	9	Y	11064	11064	0	-0-
08	171926	X	66051	-0-	-105875	-0-	54923	3	11128	9	Y	10116	10116	0	-0-
09	166380	X	49822	-0-	-116558	-0-	42110	3	7712	9	Y	7011	7011	0	-0-
10	128278	X	40392	-0-	-87886	-0-	34093	3	6299	9	Y	5726	5726	0	-0-
*11	94620	X	37141	-0-	-57479	-0-	1	1	31770	3	Y	4882	4882	0	-0-
							5370	9							
12	73718	X	41197	-0-	-32521	-0-	36731	3	4466	9	Y	4060	4060	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 907,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 133,502

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 294460 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11729 PERF.12108 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49600	X	4796	-0-	-44804	-0-	769	1	2924	3	Y	990	987	0			17
							14	4	1089	9							
02	44800	X	6951	-0-	-37849	-0-	854	1	5126	3	Y	865	871	0			11
							19	4	952	9							
03	49600	X	7770	-0-	-41830	-0-	981	1	5800	3	Y	888	888	0			11
							12	4	977	9							
04	48000	X	3271	-0-	-44729	-0-	590	1	2145	3	Y	482	487	0			6
							6	4	530	9							
05	49600	X	1671	-0-	-47929	-0-	436	1	868	3	Y	331	332	0			5
							3	4	364	9							
06	859	X	859	-0-	-0-	-0-	225	1	505	3	Y	114	118	0			1
							4	4	125	9							
*07	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	549	1	538	3	Y	333	331	0			3
							10	4	366	9							
*08	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	362	1	1312	3	Y	141	143	0			1
							9	4	155	9							
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	741	1	4693	3	Y	870	861	0			9
							28	4	957	9							
11	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	807	1	3805	3	Y	962	958	0			13
							8	4	1058	9							
12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	605	1	2398	3	Y	713	714	0			12
							30	4	784	9							

TOTAL GAS PROD: 44,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,689

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 294461 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12052 - 19779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9330	-0-	9330	1570254	785	1	7421	3	Y	1009	997	0			17
							14	4	1110	9							
02	0	W	3434	-0-	3434	1573688	337	1	2541	3	Y	498	509	0			6
							8	4	548	9							
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1573688					Y	-0-	6	0			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1573688					Y	-0-					-0-
05	0	W	854	-0-	854	1574542	84	1	583	3	Y	169	167	0			2
							1	4	186	9							
06	1574690	X	148	-0-	-1574542	-0-	21	1	98	3	Y	26	28	0			-0-
							29	9									
*07	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	701	1	5759	3	Y	1037	1027	0			10
							15	4	1141	9							
*08	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	360	1	1770	3	Y	597	602	0			5
							9	4	657	9							
09	840	X	235	-0-	-605	-0-	59	1	38	3	Y	125	129	0			1
							138	9									
10	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	822	1	5680	3	Y	1426	1413	0			14
							31	4	1569	9							
11	7380	X	6137	-0-	-1243	-0-	859	1	4200	3	Y	972	973	0			13
							9	4	1069	9							
12	7626	X	6311	-0-	-1315	-0-	839	1	4287	3	Y	1039	1035	0			17
							42	4	1143	9							

TOTAL GAS PROD: 44,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,898

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 294463 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 11751 PERF.12087 - 20139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12711	-0-	12711	1790636	1268	1	9768	3	Y	1502	1492	0			26
							23	4	1652	9							
02	0	W	10684	-0-	10684	1801320	1091	1	8411	3	Y	1052	1065	0			13
							25	4	1157	9							
03	0	W	11646	-0-	11646	1812966	1175	1	9082	3	Y	1249	1246	0			16
							15	4	1374	9							
04	0	W	11547	-0-	11547	1824513	1131	1	9194	3	Y	1099	1101	0			14
							13	4	1209	9							
05	0	W	10349	-0-	10349	1834862	1112	1	8126	3	Y	999	998	0			15
							12	4	1099	9							
06	0	W	3079	-0-	3079	1837941	330	1	1833	3	Y	825	831	0			9
							8	4	908	9							
*07	0	W	5486	-0-	5486	1843427	740	1	3999	3	Y	665	668	0			6
							15	4	732	9							
*08	0	W	9818	-0-	9818	1853245	1099	1	8068	3	Y	567	568	0			5
							27	4	624	9							
09	0	W	10324	-0-	10324	1863569	1056	1	8185	3	Y	978	973	0			10
							7	4	1076	9							
*10	1874829	X	11260	-0-	-1863569	-0-	1036	1	8130	3	Y	1868	1859	0			19
							39	4	2055	9							
11	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	966	1	6753	3	Y	1606	1603	0			22
							11	4	1767	9							
12	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	947	1	7395	3	Y	1579	1574	0			27
							47	4	1737	9							

TOTAL GAS PROD: 116,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,989

MORGAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294512 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12466 - 19091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7103	-0-	7103	1256063	777	1	5462	3	Y	765	762	0			12
							22	4	842	9							
02	0	W	6798	-0-	6798	1262861	751	1	5226	3	Y	727	650	0	72	1	17
							21	4	800	9							
03	0	W	6245	-0-	6245	1269106	776	1	4719	3	Y	663	665	0			15
							21	4	729	9							
04	0	W	5152	-0-	5152	1274258	699	1	3912	3	Y	480	482	0			13
							13	4	528	9							
05	0	W	7321	-0-	7321	1281579	909	1	5626	3	Y	696	687	0			22
							20	4	766	9							
06	1289129	X	7550	-0-	-1281579	-0-	833	1	5959	3	Y	659	668	0			13
							33	4	725	9							
*07	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	876	1	6358	3	Y	671	675	0			9
							21	4	738	9							
*08	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	866	1	6592	3	Y	688	683	0			14
							22	4	757	9							
09	8670	X	6983	-0-	-1687	-0-	819	1	5348	3	Y	725	725	0			14
							18	4	798	9							
10	8060	X	3384	-0-	-4676	-0-	814	1	2218	3	Y	302	308	0			8
							20	4	332	9							
11	7980	X	340	-0-	-7640	-0-	306	1	1	3	Y	24	31	0			1
							7	4	26	9							
12	8246	X	6743	-0-	-1503	-0-	912	1	5128	3	Y	621	609	0			13
							20	4	683	9							

TOTAL GAS PROD: 73,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,021

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294513 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12408 - 19138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5860	-0-	5860	1575781	701	1	4114	3	Y	932	930	0			14
							20	4	1025	9							
02	0	W	7936	-0-	7936	1583717	802	1	6124	3	Y	897	803	0	88	1	20
							23	4	987	9							
03	0	W	5908	-0-	5908	1589625	754	1	4383	3	Y	683	687	0			16
							20	4	751	9							
04	0	W	6575	-0-	6575	1596200	751	1	5072	3	Y	671	669	0			18
							14	4	738	9							
05	0	W	6634	-0-	6634	1602834	796	1	5044	3	Y	705	701	0			22
							18	4	776	9							
06	1610236	X	7402	-0-	-1602834	-0-	820	1	5682	3	Y	789	795	0			16
							32	4	868	9							
*07	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	906	1	6910	3	Y	828	832	0			12
							22	4	911	9							
*08	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	874	1	6745	3	Y	852	847	0			17
							22	4	937	9							
09	8580	X	7848	-0-	-732	-0-	856	1	6013	3	Y	873	873	0			17
							19	4	960	9							
10	8804	X	7695	-0-	-1109	-0-	839	1	5896	3	Y	853	848	0			22
							22	4	938	9							
11	8460	X	5830	-0-	-2630	-0-	713	1	4410	3	Y	625	629	0			18
							19	4	688	9							
12	8742	X	5602	-0-	-3140	-0-	740	1	4110	3	Y	669	673	0			14
							16	4	736	9							

TOTAL GAS PROD: 84,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,377

KENNEDY WELL #: 12H RRCID -> 294525 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12340 - 19208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5478	-0-	5478	1442937	819	1	4202	3	Y	397	382	0			26
							20	4	437	9							
02	0	W	4764	-0-	4764	1447701	586	1	3569	3	Y	541	545	0			22
							14	4	595	9							
03	0	W	4670	-0-	4670	1452371	537	1	3724	3	Y	359	368	0			13
							14	4	395	9							
04	0	W	4878	-0-	4878	1457249	530	1	3879	3	Y	417	418	0			12
							10	4	459	9							
05	0	W	3291	-0-	3291	1460540	387	1	2738	3	Y	138	145	0			5
							14	4	152	9							
06	1463375	X	2835	-0-	-1460540	-0-	274	1	2383	3	Y	150	151	0			4
							13	4	165	9							
*07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	281	1	2817	3	Y	209	211	0			2
							9	4	230	9							
*08	5053	X	3542	-0-	-1511	-0-	305	1	2933	3	Y	268	267	0			3
							9	4	295	9							
09	4890	X	4586	-0-	-304	-0-	589	1	3570	3	Y	376	376	0			3
							13	4	414	9							
10	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	623	1	4119	3	Y	638	637	0			4
							9	4	702	9							
11	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	618	1	4081	3	Y	707	705	0			6
							13	4	778	9							
12	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	625	1	3971	3	Y	478	480	0			4
							8	4	526	9							

TOTAL GAS PROD: 53,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,678

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 294527 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11739 PERF.11719 - 17955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101122	X	5557	-0-	-95565	-0-	856	1	3288	3	Y	1182	1194	0			40
							113	4	1300	9							
02	91336	X	4504	-0-	-86832	-0-	667	1	2652	3	Y	985	986	0			39
							101	4	1084	9							
03	101122	X	4719	-0-	-96403	-0-	749	1	2758	3	Y	1006	1005	0			40
							105	4	1107	9							
04	97860	X	4465	-0-	-93395	-0-	755	1	2618	3	Y	897	900	0			37
							105	4	987	9							
05	101122	X	4082	-0-	-97040	-0-	630	1	2483	3	Y	759	770	0			26
							134	4	835	9							
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	679	1	2505	3	Y	803	793	0			36
							138	4	883	9							
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	780	1	2539	3	Y	826	823	0			39
							79	4	909	9							
08	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	761	1	2635	3	Y	794	797	0			36
							122	4	873	9							
09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	734	1	2417	3	Y	767	767	0			36
							61	4	844	9							
10	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	774	1	2171	3	Y	754	753	0			37
							156	4	829	9							
11	4260	X	3884	-0-	-376	-0-	988	1	1963	3	Y	720	721	0			36
							141	4	792	9							
12	4402	X	3840	-0-	-562	-0-	1004	1	2010	3	Y	638	646	0			28
							124	4	702	9							

TOTAL GAS PROD: 51,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,131

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 294553 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11613 - 17886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67084	X	3434	-0-	-63650	-0-	548	1	2254	3	Y	509	531	0			17
							72	4	560	9							
02	60592	X	1267	-0-	-59325	-0-	461	1	311	3	Y	386	388	0			15
							70	4	425	9							
03	67084	X	3718	-0-	-63366	-0-	695	1	2276	3	Y	590	582	0			23
							98	4	649	9							
04	64920	X	4363	-0-	-60557	-0-	779	1	2861	3	Y	559	559	0			23
							108	4	615	9							
05	67084	X	3327	-0-	-63757	-0-	624	1	1679	3	Y	810	805	0			28
							133	4	891	9							
06	64920	X	4180	-0-	-60740	-0-	684	1	2433	3	Y	840	831	0			37
							139	4	924	9							
07	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	862	1	4064	3	Y	915	909	0			43
							87	4	1007	9							
08	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	915	1	6142	3	Y	798	805	0			36
							146	4	878	9							
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	699	1	2878	3	Y	730	732	0			34
							58	4	803	9							
10	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	804	1	2669	3	Y	820	813	0			41
							162	4	902	9							
11	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	953	1	2370	3	Y	846	844	0			43
							136	4	931	9							
12	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	1029	1	3057	3	Y	783	792	0			34
							127	4	861	9							

TOTAL GAS PROD: 52,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,586

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 08H RRCID -> 294558 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13483 - 18846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		105431	-0-	105431	105431	659	1	89484	2	N	13898	13844	0	54	1	-0-
							15288	9									
02	256940	X	151509	-0-	-105431	-0-	667	1	133764	3	N	15525	15525	0			-0-
							17078	9									
03	DELQ PR		126134	-0-	126134	126134	785	1	108651	3	Y	15180	15180	0			-0-
							16698	9									
04	216050	X	89916	-0-	-126134	-0-	632	1	77415	3	Y	10790	10790	0			-0-
							11869	9									
05	196199	X	85055	-0-	-111144	-0-	730	1	74705	3	Y	8745	8745	0			-0-
							9620	9									
06	189870	X	58793	-0-	-131077	-0-	552	1	51533	3	Y	6098	6098	0			-0-
							6708	9									
07	167741	X	55477	-0-	-112264	-0-	523	1	48706	3	Y	5680	5680	0			-0-
							6248	9									
08	136555	X	69865	-0-	-66690	-0-	735	1	61659	3	Y	6792	6792	0			-0-
							7471	9									
09	97170	X	59620	-0-	-37550	-0-	791	1	52740	3	Y	5535	5535	0			-0-
							6089	9									
10	85653	X	55757	-0-	-29896	-0-	755	1	49241	3	Y	5237	5237	0			-0-
							5761	9									
*11	67620	X	50562	-0-	-17058	-0-	755	1	44694	3	Y	4648	4648	0			-0-
							5113	9									
12	69874	X	48094	-0-	-21780	-0-	797	1	42321	3	Y	4524	4524	0			-0-
							4976	9									

TOTAL GAS PROD: 956,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 102,652

JANSSEN - OETKEN 01 E WELL #: 05H RRCID -> 294567 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13658 - 20721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		117404	-0-	117404	117404	103112	3	14292	9	Y	12993	12993	0			-0-
05	SHUT IN		136399	-0-	136399	253803	117704	3	18695	9	Y	16995	16995	0			-0-
06	SHUT IN		140434	-0-	140434	394237	121556	3	18878	9	Y	17162	17162	0			-0-
07	528806	X	134569	-0-	-394237	-0-	118242	3	16327	9	Y	14843	14843	0			-0-
08	160115	X	115468	-0-	-44647	-0-	101879	3	13589	9	Y	12354	12354	0			-0-
09	154950	X	94565	-0-	-60385	-0-	83621	3	10944	9	Y	9949	9949	0			-0-
10	145111	X	86286	-0-	-58825	-0-	76444	3	9842	9	Y	8947	8947	0			-0-
*11	140430	X	75795	-0-	-64635	-0-	67228	3	8567	9	Y	7788	7788	0			-0-
12	134571	X	69206	-0-	-65365	-0-	61354	3	7852	9	Y	7138	7138	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 970,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,169

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVIS 01 WELL #: 13H RRCID -> 294569 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13160 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149947	X	87435	-0-	-62512	-0-	705	1	69595	2	N	15577	15529	0	48	1	-0-
							17135	9									
02	135436	X	57761	-0-	-77675	-0-	517	1	46827	3	N	9470	9470	0			-0-
							10417	9									
03	149947	X	45504	-0-	-104443	-0-	494	1	36400	3	Y	7827	7827	0			-0-
							8610	9									
04	145110	X	34827	-0-	-110283	-0-	360	1	27910	3	Y	5961	5961	0			-0-
							6557	9									
05	149947	X	32951	-0-	-116996	-0-	417	1	27437	3	Y	4634	4634	0			-0-
							5097	9									
06	145110	X	22976	-0-	-122134	-0-	341	1	19339	3	Y	2996	2996	0			-0-
							3296	9									
07	63953	X	21031	-0-	-42922	-0-	328	1	17691	3	Y	2738	2738	0			-0-
							3012	9									
08	47368	X	19061	-0-	-28307	-0-	428	1	16171	3	Y	2238	2238	0			-0-
							2462	9									
09	36390	X	16453	-0-	-19937	-0-	281	1	13694	3	Y	2253	2253	0			-0-
							2478	9									
10	33201	X	15376	-0-	-17825	-0-	383	1	12297	3	Y	2451	2451	0			-0-
							2696	9									
*11	22980	X	16774	-0-	-6206	-0-	285	1	14046	3	Y	2221	2221	0			-0-
							2443	9									
12	21018	X	14848	-0-	-6170	-0-	266	1	12464	3	Y	1925	1925	0			-0-
							2118	9									

TOTAL GAS PROD: 384,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,291

DULLYE 01 WELL #: 05H RRCID -> 294579 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13441 - 17867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		171272	-0-	171272	171272	1333	1	145011	2	N	22662	22574	0	88	1	-0-
							24928	9									
02	352049	X	180777	-0-	-171272	-0-	1446	1	156901	3	N	20391	20391	0			-0-
							22430	9									
03	243195	X	146764	-0-	-96431	-0-	1646	1	125386	3	Y	17938	17938	0			-0-
							19732	9									
04	235350	X	112843	-0-	-122507	-0-	1402	1	96453	3	Y	13625	13625	0			-0-
							14988	9									
05	243195	X	105050	-0-	-138145	-0-	1457	1	91509	3	Y	10985	10985	0			-0-
							12084	9									
06	235350	X	81523	-0-	-153827	-0-	1327	1	70818	3	Y	8525	8525	0			-0-
							9378	9									
07	200136	X	71769	-0-	-128367	-0-	1451	1	62381	3	Y	7215	7215	0			-0-
							7937	9									
08	158782	X	60824	-0-	-97958	-0-	1540	1	52746	3	Y	5944	5944	0			-0-
							6538	9									
09	121500	X	52128	-0-	-69372	-0-	1404	1	45036	3	Y	5171	5171	0			-0-
							5688	9									
10	105803	X	46159	-0-	-59644	-0-	1447	1	39585	3	Y	4661	4661	0			-0-
							5127	9									
*11	81510	X	41791	-0-	-39719	-0-	1368	1	35784	3	Y	4217	4217	0			-0-
							4639	9									
12	71765	X	39666	-0-	-32099	-0-	1497	1	33710	3	Y	4054	4054	0			-0-
							4459	9									

TOTAL GAS PROD: 1,110,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 125,388

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC WELL #: 01H RRCID -> 294599 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13246 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANSSEN - OETKEN 01 A WELL #: 01H RRCID -> 294627 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13624 - 20701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		176198	-0-	176198	176198	158083	3	18115	9	Y	16468	16468	0			-0-
05	SHUT IN		192716	-0-	192716	368914	171819	3	20897	9	Y	18997	18997	0			-0-
06	SHUT IN		172038	-0-	172038	540952	155051	3	16987	9	Y	15443	15443	0			-0-
07	707413	X	166461	-0-	-540952	-0-	151450	3	15011	9	Y	13646	13646	0			-0-
08	253828	X	141839	-0-	-111989	-0-	129468	3	12371	9	Y	11246	11246	0			-0-
09	245640	X	119145	-0-	-126495	-0-	108859	3	10286	9	Y	9351	9351	0			-0-
10	194091	X	106711	-0-	-87380	-0-	97992	3	8719	9	Y	7926	7926	0			-0-
*11	172050	X	96492	-0-	-75558	-0-	88778	3	7714	9	Y	7013	7013	0			-0-
12	166470	X	89238	-0-	-77232	-0-	82089	3	7149	9	Y	6499	6499	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,260,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,589

JANSSEN - OETKEN 01 B WELL #: 02H RRCID -> 294653 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13568 - 20413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		136117	-0-	136117	136117	118280	3	17837	9	Y	16215	16215	0			-0-
05	SHUT IN		178098	-0-	178098	314215	152358	3	25740	9	Y	23400	23400	0			-0-
06	SHUT IN		166195	-0-	166195	480410	144052	3	22143	9	Y	20130	20130	0			-0-
07	633974	X	153564	-0-	-480410	-0-	134095	3	19469	9	Y	17699	17699	0			-0-
08	175832	X	129999	-0-	-45833	-0-	114050	3	15949	9	Y	14499	14499	0			-0-
09	170160	X	113848	-0-	-56312	-0-	100245	3	13603	9	Y	12366	12366	0			-0-
10	175832	X	103675	-0-	-72157	-0-	91371	3	12304	9	Y	11185	11185	0			-0-
*11	166200	X	89111	-0-	-77089	-0-	78606	3	10505	9	Y	9550	9550	0			-0-
12	153574	X	80271	-0-	-73303	-0-	70703	3	9568	9	Y	8698	8698	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 133,742

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
JANSSEN - OETKEN 01 C WELL #: 03H RRCID -> 294654 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13628 - 20541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		172963	-0-	172963	172963	155938	3	17025	9	Y	15477	15477	0			-0-
05	SHUT IN		191330	-0-	191330	364293	171407	3	19923	9	Y	18112	18112	0			-0-
06	531982	X	167689	-0-	-364293	-0-	152007	3	15682	9	Y	14256	14256	0			-0-
07	251658	X	154394	-0-	-97264	-0-	141217	3	13177	9	Y	11979	11979	0			-0-
08	251658	X	117306	-0-	-134352	-0-	107194	3	10112	9	Y	9193	9193	0			-0-
09	186180	X	98540	-0-	-87640	-0-	90396	3	8144	9	Y	7404	7404	0			-0-
10	192696	X	88787	-0-	-103909	-0-	82142	3	6645	9	Y	6041	6041	0			-0-
*11	167700	X	75325	-0-	-92375	-0-	69873	3	5452	9	Y	4956	4956	0			-0-
12	154380	X	67021	-0-	-87359	-0-	62094	3	4927	9	Y	4479	4479	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,897

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 11H RRCID -> 294658 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13149 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOWALIK 228-1R WELL #: 10H RRCID -> 294676 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12098 - 20930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	799	1	2717	3	Y	2463	2457	0			42
							14	4	2709	9							
02	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	1038	1	7234	3	Y	2706	2715	0			33
							24	4	2977	9							
03	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	1151	1	7978	3	Y	2908	2903	0			38
							15	4	3199	9							
04	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	1042	1	7015	3	Y	2353	2361	0			30
							12	4	2588	9							
05	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	1131	1	7492	3	Y	2477	2471	0			36
							12	4	2725	9							
06	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	498	1	5492	3	Y	1767	1784	0			19
							18	4	1944	9							
*07	20840	X	20840	-0-	-0-	-0-	1401	1	15014	3	Y	3994	3976	0			37
							32	4	4393	9							
*08	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	1085	1	9369	3	Y	2581	2595	0			23
							27	4	2839	9							
09	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	1001	1	7064	3	Y	2418	2417	0			24
							6	4	2660	9							
10	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	1136	1	9395	3	Y	3079	3072	0			31
							43	4	3387	9							
11	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	1136	1	8996	3	Y	1606	1615	0			22
							14	4	1767	9							
12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	333	1	3640	3	Y	513	526	0			9
							17	4	564	9							

TOTAL GAS PROD: 135,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,865

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 294677 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 11702 PERF.12071 - 20463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87730	X	11216	-0-	-76514	-0-	1142	1	7938	3	Y	1923	1912	0	33
							21	4	2115	9					
02	79240	X	8959	-0-	-70281	-0-	969	1	6595	3	Y	1248	1266	0	15
							22	4	1373	9					
03	87730	X	9356	-0-	-78374	-0-	1006	1	6757	3	Y	1436	1432	0	19
							13	4	1580	9					
04	84900	X	11021	-0-	-73879	-0-	1052	1	8370	3	Y	1443	1443	0	19
							12	4	1587	9					
05	87730	X	10482	-0-	-77248	-0-	1086	1	7804	3	Y	1436	1434	0	21
							12	4	1580	9					
06	84900	X	7934	-0-	-76966	-0-	520	1	6606	3	Y	716	729	0	8
							20	4	788	9					
*07	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	1060	1	9811	3	Y	3695	3669	0	34
							24	4	4065	9					
*08	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	901	1	6353	3	Y	2428	2440	0	22
							22	4	2671	9					
09	11010	X	9483	-0-	-1527	-0-	873	1	6308	3	Y	2088	2089	0	21
							5	4	2297	9					
10	15035	X	8715	-0-	-6320	-0-	855	1	5829	3	Y	1817	1820	0	18
							32	4	1999	9					
11	14490	X	7297	-0-	-7193	-0-	801	1	4809	3	Y	1525	1523	0	20
							9	4	1678	9					
12	14973	X	6708	-0-	-8265	-0-	743	1	4419	3	Y	1372	1369	0	23
							37	4	1509	9					

TOTAL GAS PROD: 116,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,127

KOWALIK 228-1R WELL #: 11H RRCID -> 294679 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12403 - 21565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13517	-0-	13517	1800688	1289	1	9498	3	Y	2461	2445	0	42
							23	4	2707	9					
02	0	W	9463	-0-	9463	1810151	1034	1	6912	3	Y	1358	1383	0	17
							23	4	1494	9					
03	0	W	10611	-0-	10611	1820762	1128	1	7595	3	Y	1703	1698	0	22
							15	4	1873	9					
04	0	W	8476	-0-	8476	1829238	991	1	6054	3	Y	1291	1296	0	17
							11	4	1420	9					
05	0	W	3803	-0-	3803	1833041	766	1	1781	3	Y	1136	1136	0	17
							6	4	1250	9					
06	1833625	X	584	-0-	-1833041	-0-	222	1	9	3	Y	318	331	0	4
							3	4	350	9					
*07	23491	X	23491	-0-	-0-	-0-	1381	1	14830	3	Y	6589	6533	0	60
							32	4	7248	9					
*08	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	1242	1	11795	3	Y	1946	1988	0	18
							32	4	2141	9					
09	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	1431	1	15048	3	Y	2455	2448	0	25
							11	4	2701	9					
10	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	1259	1	12011	3	Y	2181	2184	0	22
							48	4	2399	9					
11	14550	X	12806	-0-	-1744	-0-	1118	1	9625	3	Y	1863	1860	0	25
							14	4	2049	9					
12	15035	X	5505	-0-	-9530	-0-	765	1	3594	3	Y	1007	1015	0	17
							38	4	1108	9					

TOTAL GAS PROD: 138,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,308

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KOWALIK 228-1R WELL #: 12H RRCID -> 294680 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11740 PERF.12221 - 21065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110732	X	14157	-0-	-96575	-0-	1257	1	8566	3	Y	3919	3892	0			67
							23	4	4311	9							
02	100016	X	10556	-0-	-89460	-0-	1012	1	6504	3	Y	2743	2776	0			34
							23	4	3017	9							
03	110732	X	11388	-0-	-99344	-0-	1114	1	6783	3	Y	3161	3154	0			41
							14	4	3477	9							
04	107160	X	11322	-0-	-95838	-0-	1066	1	7488	3	Y	2505	2514	0			32
							12	4	2756	9							
05	110732	X	14212	-0-	-96520	-0-	1231	1	10034	3	Y	2666	2659	0			39
							14	4	2933	9							
06	107160	X	5780	-0-	-101380	-0-	351	1	3489	3	Y	1753	1773	0			19
							12	4	1928	9							
*07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	354	1	3043	3	Y	821	832	0			8
							8	4	903	9							
*08	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	564	1	2670	3	Y	1177	1174	0			11
							14	4	1295	9							
09	13950	X	2329	-0-	-11621	-0-	446	1	675	3	Y	1096	1096	0			11
							2	4	1206	9							
10	14198	X	2342	-0-	-11856	-0-	553	1	1153	3	Y	560	565	0			6
							20	4	616	9							
11	5790	X	2825	-0-	-2965	-0-	653	1	1353	3	Y	740	736	0			10
							5	4	814	9							
12	4557	X	3505	-0-	-1052	-0-	631	1	1880	3	Y	875	870	0			15
							31	4	963	9							

TOTAL GAS PROD: 87,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,016

KOWALIK 228-1R WELL #: 4H RRCID -> 294681 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12032 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1462	-0-	1462	1036321	336	1	581	3	Y	486	485	0			8
							10	4	535	9							
02	0	W	512	-0-	512	1036833	159	1	100	3	Y	225	205	0	23	1	5
							5	4	248	9							
03	0	W	1743	-0-	1743	1038576	286	1	981	3	Y	427	427	0			5
							6	4	470	9							
04	0	W	2199	-0-	2199	1040775	442	1	1069	3	Y	619	613	0			11
							7	4	681	9							
05	0	W	690	-0-	690	1041465	330	1	17	3	Y	310	317	0			4
							2	4	341	9							
06	0	W	510	-0-	510	1041975	273	1	12	3	Y	200	200	0			4
							5	4	220	9							
*07	0	W	571	-0-	571	1042546	136	1	319	3	Y	104	106	0			2
							2	4	114	9							
*08	0	W	2065	-0-	2065	1044611	382	1	1178	3	Y	454	448	0			8
							6	4	499	9							
09	0	W	1355	-0-	1355	1045966	260	1	774	3	Y	289	292	0			5
							3	4	318	9							
10	1049304	X	3338	-0-	-1045966	-0-	698	1	1948	3	Y	610	603	0			12
							21	4	671	9							
11	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	732	1	804	3	Y	341	346	0			7
							11	4	375	9							
12	560	X	560	-0-	-0-	-0-	343	1	10	4	Y	188	192	0			3
							207	9									

TOTAL GAS PROD: 16,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,253

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANK MALEK 02 WELL #: 02H RRCID -> 294696 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13003 - 19430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		62662	-0-	62662	62662		57710	3	4952	9	Y	4502	4502	0			-0-
05	SHUT IN		267931	-0-	267931	330593		246609	3	21322	9	Y	19384	19384	0			-0-
06	SHUT IN		218337	-0-	218337	548930		203297	3	15040	9	Y	13673	13673	0			-0-
07	744834	X	195904	-0-	-548930	-0-		182470	3	13434	9	Y	12213	12213	0			-0-
08	289633	X	158767	-0-	-130866	-0-		148310	3	10457	9	Y	9506	9506	0			-0-
09	280290	X	154113	-0-	-126177	-0-		145084	3	9029	9	Y	8208	8208	0			-0-
10	276768	X	142288	-0-	-134480	-0-		1	1	135381	3	Y	6278	6278	0			-0-
								6906	9									
*11	218340	X	117668	-0-	-100672	-0-		111911	3	5757	9	Y	5234	5234	0			-0-
12	195889	X	104991	-0-	-90898	-0-		99297	3	5694	9	Y	5176	5176	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,422,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,174

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 294708 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12020 - 16774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50623	X	2735	-0-	-47888	-0-		706	1	1620	3	Y	361	360	0			6
								12	4	397	9							
02	45724	X	639	-0-	-45085	-0-		439	1	5	3	Y	168	172	0			2
								10	4	185	9							
03	50623	X	667	-0-	-49956	-0-		355	1	4	4	Y	280	278	0			4
								308	9									
04	48990	X	503	-0-	-48487	-0-		168	1	1	3	Y	302	302	0			4
								2	4	332	9							
05	50623	X	434	-0-	-50189	-0-		411	1	3	4	Y	18	22	0			-0-
								20	9									
06	48990	X	253	-0-	-48737	-0-		233	1	2	3	Y	14	14	0			-0-
								3	4	15	9							
*07	431	X	431	-0-	-0-	-0-		382	1	7	3	Y	32	32	0			-0-
								7	4	35	9							
*08	682	X	337	-0-	-345	-0-		313	1	4	3	Y	12	12	0			-0-
								7	4	13	9							
09	510	X	306	-0-	-204	-0-		292	1	1	4	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
10	434	X	188	-0-	-246	-0-		165	1	6	4	Y	15	15	0			-0-
								17	9									
11	420	X	174	-0-	-246	-0-		172	1	1	4	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
12	454	X	454	-0-	-0-	-0-		148	1	293	3	Y	5	5	0			-0-
								7	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 7,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,220

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANK MALEK 02 WELL #: 04H RRCID -> 294801 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13085 PERF.12911 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		63055	-0-	63055	63055	58699	3	4356	9	Y	3960	3960	0			-0-
05	SHUT IN		238740	-0-	238740	301795	223377	3	15363	9	Y	13966	13966	0			-0-
06	SHUT IN		184380	-0-	184380	486175	173539	3	10841	9	Y	9855	9855	0			-0-
07	SHUT IN		158945	-0-	158945	645120	149548	3	9397	9	Y	8543	8543	0			-0-
08	781690	X	136570	-0-	-645120	-0-	129295	3	7275	9	Y	6614	6614	0			-0-
09	276510	X	115661	-0-	-160849	-0-	109851	3	5810	9	Y	5282	5282	0			-0-
10	246326	X	104769	-0-	-141557	-0-	1	1	100046	3	Y	4293	4293	0			-0-
							4722	9									
*11	184380	X	91883	-0-	-92497	-0-	87963	3	3920	9	Y	3564	3564	0			-0-
12	158937	X	83601	-0-	-75336	-0-	79678	3	3923	9	Y	3566	3566	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,177,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,643

JANSSEN - OETKEN 01 D WELL #: 04H RRCID -> 294829 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13684 PERF.13735 - 20669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		160105	-0-	160105	160105	145269	3	14836	9	Y	13487	13487	0			-0-
05	SHUT IN		181681	-0-	181681	341786	163920	3	17761	9	Y	16146	16146	0			-0-
06	SHUT IN		151971	-0-	151971	493757	138731	3	13240	9	Y	12036	12036	0			-0-
07	SHUT IN		117001	-0-	117001	610758	106494	3	10507	9	Y	9552	9552	0			-0-
08	747846	X	137088	-0-	-610758	-0-	125825	3	11263	9	Y	10239	10239	0			-0-
09	228120	X	111982	-0-	-116138	-0-	103461	3	8521	9	Y	7746	7746	0			-0-
10	182962	X	98251	-0-	-84711	-0-	90993	3	7258	9	Y	6598	6598	0			-0-
*11	151980	X	81382	-0-	-70598	-0-	75589	3	5793	9	Y	5266	5266	0			-0-
12	137082	X	69116	-0-	-67966	-0-	63537	3	5579	9	Y	5072	5072	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,108,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,142

MANGIONE 01 WELL #: 16H RRCID -> 294838 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12848 - 17073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		26601	-0-	26601	26601	42	1	17874	3	Y	7895	7895	0			-0-
							8685	9									
06	SHUT IN		175202	-0-	175202	201803	31	1	130738	3	Y	40394	40394	0			-0-
							44433	9									
07	SHUT IN		128660	-0-	128660	330463	97080	3	31580	9	Y	28709	28709	0			-0-
08	415572	X	85109	-0-	-330463	-0-	65070	3	20039	9	Y	18217	18217	0			-0-
09	90570	X	63644	-0-	-26926	-0-	49774	3	13870	9	Y	12609	12609	0			-0-
10	93589	X	55470	-0-	-38119	-0-	3	1	43768	3	Y	10635	10635	0			-0-
							11699	9									
*11	90570	X	36900	-0-	-53670	-0-	28547	3	8353	9	Y	7594	7594	0			-0-
12	93589	X	33010	-0-	-60579	-0-	25485	3	7525	9	Y	6841	6841	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 604,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 132,894

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANK MALEK 02 WELL #: 05H RRCID -> 294943 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13109 PERF.12826 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		62742	-0-	62742	62742	58110	3	4632	9	Y	4211	4211	0			-0-
05	SHUT IN		235969	-0-	235969	298711	220875	3	15094	9	Y	13722	13722	0			-0-
06	SHUT IN		202609	-0-	202609	501320	191081	3	11528	9	Y	10480	10480	0			-0-
07	SHUT IN		190009	-0-	190009	691329	180037	3	9972	9	Y	9065	9065	0			-0-
08	840597	X	149268	-0-	-691329	-0-	141597	3	7671	9	Y	6974	6974	0			-0-
09	276510	X	142470	-0-	-134040	-0-	135856	3	6614	9	Y	6013	6013	0			-0-
10	243009	X	131970	-0-	-111039	-0-	1	1	126730	3	Y	4763	4763	0			-0-
							5239	9									
*11	202620	X	114641	-0-	-87979	-0-	110353	3	4288	9	Y	3898	3898	0			-0-
12	189999	X	106283	-0-	-83716	-0-	101637	3	4646	9	Y	4224	4224	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,335,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,350

FRANK MALEK 02 WELL #: 03H RRCID -> 294984 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12893 - 19328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		61113	-0-	61113	61113	55986	3	5127	9	Y	4661	4661	0			-0-
05	SHUT IN		283903	-0-	283903	345016	260530	3	23373	9	Y	21248	21248	0			-0-
06	SHUT IN		242359	-0-	242359	587375	224597	3	17762	9	Y	16147	16147	0			-0-
07	SHUT IN		206612	-0-	206612	793987	192183	3	14429	9	Y	13117	13117	0			-0-
08	971863	X	177876	-0-	-793987	-0-	165805	3	12071	9	Y	10974	10974	0			-0-
09	276510	X	161871	-0-	-114639	-0-	152103	3	9768	9	Y	8880	8880	0			-0-
10	285727	X	142877	-0-	-142850	-0-	1	1	134884	3	Y	7265	7265	0			-0-
							7992	9									
*11	242370	X	122227	-0-	-120143	-0-	115859	3	6368	9	Y	5789	5789	0			-0-
12	206615	X	108232	-0-	-98383	-0-	102002	3	6230	9	Y	5664	5664	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,745

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 502H RRCID -> 294985 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11620 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52855	X	9401	-0-	-43454	-0-	959	1	7464	3	Y	774	784	0			26
							127	4	851	9							
02	47740	X	6585	-0-	-41155	-0-	661	1	5176	3	Y	589	592	0			23
							100	4	648	9							
03	52855	X	8775	-0-	-44080	-0-	857	1	6974	3	Y	748	741	0			30
							121	4	823	9							
04	51150	X	7842	-0-	-43308	-0-	861	1	6122	3	Y	672	674	0			28
							120	4	739	9							
05	52855	X	7722	-0-	-45133	-0-	819	1	6013	3	Y	650	656	0			22
							175	4	715	9							
06	51150	X	8554	-0-	-42596	-0-	844	1	6841	3	Y	634	628	0			28
							172	4	697	9							
07	52855	X	8641	-0-	-44214	-0-	935	1	6892	3	Y	654	651	0			31
							95	4	719	9							
08	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	882	1	6649	3	Y	1185	1162	0			54
							141	4	1304	9							
09	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	847	1	5984	3	Y	1187	1186	0			55
							70	4	1306	9							
10	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	855	1	5712	3	Y	1136	1135	0			56
							172	4	1250	9							
11	8700	X	6540	-0-	-2160	-0-	757	1	4836	3	Y	763	781	0			38
							108	4	839	9							
12	8990	X	7001	-0-	-1989	-0-	824	1	5532	3	Y	494	511	0			21
							102	4	543	9							

TOTAL GAS PROD: 96,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,486

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 70H RRCID -> 295035 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12856 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		128805	-0-	128805	128805	830	1	116626	3	Y	10317	10317	0	-0-
							11349	9							
07	SHUT IN		300669	-0-	300669	429474	1198	1	276236	3	Y	21123	21123	0	-0-
							23235	9							
08	695682	X	266208	-0-	-429474	-0-	989	1	245059	3	Y	18327	18327	0	-0-
							20160	9							
09	276240	X	228647	-0-	-47593	-0-	789	1	212139	3	Y	14290	14290	0	-0-
							15719	9							
10	285448	X	203974	-0-	-81474	-0-	874	1	189415	3	Y	12441	12441	0	-0-
							13685	9							
*11	276240	X	182562	-0-	-93678	-0-	853	1	169399	3	Y	11191	11191	0	-0-
							12310	9							
12	285448	X	167092	-0-	-118356	-0-	916	1	154487	3	Y	10626	10626	0	-0-
							11689	9							

TOTAL GAS PROD: 1,477,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,315

THREE SISTERS 01 WELL #: 68H RRCID -> 295040 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.12758 - 19719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		130375	-0-	130375	130375	839	1	118015	3	Y	10474	10474	0	-0-
							11521	9							
07	SHUT IN		284904	-0-	284904	415279	1129	1	260254	3	Y	21383	21383	0	-0-
							23521	9							
08	658721	X	243442	-0-	-415279	-0-	904	1	223958	3	Y	16891	16891	0	-0-
							18580	9							
09	273180	X	204877	-0-	-68303	-0-	709	1	190451	3	Y	12470	12470	0	-0-
							13717	9							
10	282286	X	184473	-0-	-97813	-0-	792	1	171596	3	Y	10986	10986	0	-0-
							12085	9							
*11	273180	X	160467	-0-	-112713	-0-	754	1	149730	3	Y	9075	9075	0	-0-
							9983	9							
12	282286	X	148982	-0-	-133304	-0-	820	1	138315	3	Y	8952	8952	0	-0-
							9847	9							

TOTAL GAS PROD: 1,357,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,231

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 69H RRCID -> 295041 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12773 - 19688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		130922	-0-	130922	130922	846	1	118982	3	Y	10085	10085	0	-0-
							11094	9							
07	SHUT IN		284971	-0-	284971	415893	1134	1	261462	3	Y	20341	20341	0	-0-
							22375	9							
08	663130	X	247237	-0-	-415893	-0-	920	1	227853	3	Y	16785	16785	0	-0-
							18464	9							
09	273270	X	210192	-0-	-63078	-0-	729	1	195823	3	Y	12400	12400	0	-0-
							13640	9							
10	282379	X	189382	-0-	-92997	-0-	816	1	176759	3	Y	10734	10734	0	-0-
							11807	9							
*11	166628	X	166628	-0-	-0-	-0-	786	1	156076	3	Y	8878	8878	0	-0-
							9766	9							
12	149939	X	149939	-0-	-0-	-0-	830	1	139903	3	Y	8369	8369	0	-0-
							9206	9							

TOTAL GAS PROD: 1,379,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,592

RANCHO GRANDE TRUST-KOWALIK SA WELL #: 1H RRCID -> 295047 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12162 - 20555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		70369	-0-	70369	70369	756	1	46830	3	Y	20599	20372	0	227
							124	4	22659	9					
*07	SHUT IN		109137	-0-	109137	179506	1178	1	73486	3	Y	31243	31183	0	287
							106	4	34367	9					
*08	258243	X	78737	-0-	-179506	-0-	1348	1	55194	3	Y	20104	20210	0	181
							81	4	22114	9					
09	93595	X	93595	-0-	-0-	-0-	3665	1	68495	3	Y	19451	19437	0	195
							39	4	21396	9					
10	78880	X	78880	-0-	-0-	-0-	3191	1	58767	3	Y	15264	15307	0	152
							132	4	16790	9					
11	64693	X	64693	-0-	-0-	-0-	2870	1	48620	3	Y	11956	11947	0	161
							51	4	13152	9					
12	59634	X	59634	-0-	-0-	-0-	2644	1	45647	3	Y	10189	10179	0	171
							135	4	11208	9					

TOTAL GAS PROD: 555,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 128,806

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MANGIONE 01 WELL #: 18H RRCID -> 295062 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12865 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		19768	-0-	19768	19768	31	1	13114	3	Y	6021	6021	0	-0-
							6623	9							
06	SHUT IN		177914	-0-	177914	197682	31	1	130920	3	Y	42694	42694	0	-0-
							46963	9							
07	SHUT IN		136494	-0-	136494	334176	101242	3	35252	9	Y	32047	32047	0	-0-
08	SHUT IN		98674	-0-	98674	432850	73016	3	25658	9	Y	23325	23325	0	-0-
09	511292	X	78442	-0-	-432850	-0-	58610	3	19832	9	Y	18029	18029	0	-0-
10	75609	X	68877	-0-	-6732	-0-	4	1	52958	3	Y	14468	14468	0	-0-
							15915	9							
*11	73170	X	46746	-0-	-26424	-0-	34719	3	12027	9	Y	10934	10934	0	-0-
12	75609	X	40167	-0-	-35442	-0-	29622	3	10545	9	Y	9586	9586	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 667,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 157,104

CHILDREN WESTON-MOBIL A SA WELL #: 1H RRCID -> 295247 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12337 - 18177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		110042	-0-	110042	110042	1047	1	75564	3	Y	30209	29877	0	332
							201	4	33230	9					
*07	SHUT IN		140347	-0-	140347	250389	1537	1	99863	3	Y	35275	35283	0	324
							144	4	38803	9					
*08	SHUT IN		84564	-0-	84564	334953	915	1	60659	3	Y	20820	20956	0	188
							88	4	22902	9					
*09	399357	X	64404	-0-	-334953	-0-	2288	1	44543	3	Y	15953	15981	0	160
							25	4	17548	9					
10	69355	X	69355	-0-	-0-	-0-	2720	1	50918	3	Y	14185	14204	0	141
							113	4	15604	9					
11	52830	X	52511	-0-	-319	-0-	2312	1	38341	3	Y	10744	10741	0	144
							40	4	11818	9					
12	54591	X	47172	-0-	-7419	-0-	2026	1	35458	3	Y	8713	8710	0	147
							104	4	9584	9					

TOTAL GAS PROD: 568,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 135,899

HERREJON 01 WELL #: 05H RRCID -> 295342 COMPL. DATE 07/17/2022 TOTAL DEPTH 6485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HERREJON 01 WELL #: 08H RRCID -> 295397 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 295438 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11602 - 17533

01	58683	X	12928	-0-	-45755	-0-	803	1	9507	3	Y	2284	2345	0	78
							106	4	2512	9					
02	53004	X	10616	-0-	-42388	-0-	652	1	7828	3	Y	1852	1857	0	73
							99	4	2037	9					
03	58683	X	9030	-0-	-49653	-0-	650	1	6780	3	Y	1372	1391	0	54
							91	4	1509	9					
04	56790	X	8288	-0-	-48502	-0-	677	1	6296	3	Y	1110	1118	0	46
							94	4	1221	9					
05	58683	X	12057	-0-	-46626	-0-	757	1	8914	3	Y	2022	1999	0	69
							162	4	2224	9					
06	56790	X	7599	-0-	-49191	-0-	678	1	4869	3	Y	1740	1732	0	77
							138	4	1914	9					
07	58683	X	7937	-0-	-50746	-0-	933	1	5436	3	Y	1339	1353	0	63
							95	4	1473	9					
08	58683	X	6523	-0-	-52160	-0-	881	1	4378	3	Y	1021	1038	0	46
							141	4	1123	9					
09	56790	X	6579	-0-	-50211	-0-	808	1	4272	3	Y	1302	1287	0	61
							67	4	1432	9					
10	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	794	1	3300	3	Y	1002	1013	0	50
							160	4	1102	9					
11	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	1253	1	7347	3	Y	1770	1731	0	89
							179	4	1947	9					
12	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	1167	1	6678	3	Y	1369	1399	0	59
							145	4	1506	9					

TOTAL GAS PROD: 107,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,183

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 D WELL #: 04H RRCID -> 295498 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12837 - 19075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		51913	-0-	51913	51913	277	1	42906	3	Y	7936	7936	0	-0-
							8730	9							
09	SHUT IN		222094	-0-	222094	274007	980	1	184361	3	Y	33412	33412	0	-0-
							36753	9							
10	466848	X	192841	-0-	-274007	-0-	872	1	162393	3	Y	26887	26887	0	-0-
							29576	9							
11	203370	X	158239	-0-	-45131	-0-	707	1	133726	3	Y	21642	21642	0	-0-
							23806	9							
12	210149	X	132523	-0-	-77626	-0-	719	1	114926	3	Y	15344	15344	0	-0-
							16878	9							

TOTAL GAS PROD: 757,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 105,221

THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 A WELL #: 01H RRCID -> 295512 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12799 - 19090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		18029	-0-	18029	18029	116	1	17913	3	Y	-0-			-0-
09	SHUT IN		163618	-0-	163618	181647	738	1	138771	3	Y	21917	21917	0	-0-
							24109	9							
10	SHUT IN		148367	-0-	148367	330014	683	1	127232	3	Y	18593	18593	0	-0-
							20452	9							
*11	454275	X	124261	-0-	-330014	-0-	576	1	108999	3	Y	13351	13351	0	-0-
							14686	9							
12	149172	X	109332	-0-	-39840	-0-	605	1	96695	3	Y	10938	10938	0	-0-
							12032	9							

TOTAL GAS PROD: 563,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,799

SCR UNIT E-MOBIL UNIT B SA WELL #: 1H RRCID -> 295542 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12462 - 18584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		67270	-0-	67270	67270	685	1	48883	3	Y	15946	15553	0	393
							161	4	17541	9					
*07	0		173826	-0-	173826	241096	1757	1	131373	3	Y	36787	36879	0	301
							230	4	40466	9					
*08	344153	X	103057	-0-	-241096	-0-	1177	1	78255	3	Y	21369	21398	0	272
							119	4	23506	9					
09	213780	X	86788	-0-	-126992	-0-	3019	1	66186	3	Y	15913	16049	0	136
							79	4	17504	9					
10	220906	X	76340	-0-	-144566	-0-	2922	1	61574	3	Y	10710	10777	0	69
							63	4	11781	9					
11	213780	X	68101	-0-	-145679	-0-	2981	1	55593	3	Y	8587	8587	0	69
							81	4	9446	9					
12	220906	X	56489	-0-	-164417	-0-	2560	1	45773	3	Y	7375	7388	0	56
							43	4	8113	9					

TOTAL GAS PROD: 631,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 116,687

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-MOBILE A-KENNEDY UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 295550 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12333 - 21459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	27939	-0-	27939	1166854	1571	1	22607	3	Y	3393	3382	0			58
							29	4	3732	9							
02	0	W	24913	-0-	24913	1191767	1364	1	20545	3	Y	2703	2728	0			33
							31	4	2973	9							
03	0	W	25819	-0-	25819	1217586	1471	1	21116	3	Y	2918	2913	0			38
							22	4	3210	9							
04	0	W	23671	-0-	23671	1241257	1353	1	19449	3	Y	2592	2596	0			34
							18	4	2851	9							
05	0	W	22169	-0-	22169	1263426	1355	1	18113	3	Y	2438	2437	0			35
							19	4	2682	9							
06	0	W	20035	-0-	20035	1283461	1167	1	16743	3	Y	1887	1901	0			21
							49	4	2076	9							
*07	0	W	21089	-0-	21089	1304550	1254	1	17069	3	Y	2486	2484	0			23
							31	4	2735	9							
*08	1326258	X	21708	-0-	-1304550	-0-	1210	1	17502	3	Y	2694	2693	0			24
							33	4	2963	9							
09	118470	X	20664	-0-	-97806	-0-	1123	1	16536	3	Y	2723	2720	0			27
							10	4	2995	9							
10	122419	X	20319	-0-	-102100	-0-	1100	1	16261	3	Y	2649	2650	0			26
							44	4	2914	9							
11	21030	X	17480	-0-	-3550	-0-	989	1	13833	3	Y	2402	2396	0			32
							16	4	2642	9							
12	21731	X	18390	-0-	-3341	-0-	983	1	14850	3	Y	2279	2273	0			38
							50	4	2507	9							

TOTAL GAS PROD: 264,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,164

THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 B WELL #: 02H RRCID -> 295554 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12787 - 18165

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		37615	-0-	37615	37615	222	1	34390	3	Y	2730	2730	0			-0-
							3003	9									
09	SHUT IN		181380	-0-	181380	218995	799	1	150268	3	Y	27557	27557	0			-0-
							30313	9									
10	378883	X	159888	-0-	-218995	-0-	736	1	136968	3	Y	20167	20167	0			-0-
							22184	9									
11	159630	X	129490	-0-	-30140	-0-	593	1	112290	3	Y	15097	15097	0			-0-
							16607	9									
12	164951	X	107976	-0-	-56975	-0-	594	1	94885	3	Y	11361	11361	0			-0-
							12497	9									

TOTAL GAS PROD: 616,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,912

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MANGIONE 01 WELL #: 17H RRCID -> 295561 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12918 - 16961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		27226	-0-	27226	27226	42	1	17925	3	Y	8417	8417	0			-0-
							9259	9									
06	0		196628	-0-	196628	223854	34	1	144283	3	Y	47555	47555	0			-0-
							52311	9									
07	0		136419	-0-	136419	360273	101682	3	34737	9	Y	31579	31579	0			-0-
08	444275	X	84002	-0-	-360273	-0-	62769	3	21233	9	Y	19303	19303	0			-0-
09	56561	X	56561	-0-	-0-	-0-	42194	3	14367	9	Y	13061	13061	0			-0-
10	47880	X	47880	-0-	-0-	-0-	3	1	36351	3	Y	10478	10478	0			-0-
							11526	9									
*11	45840	X	30507	-0-	-15333	-0-	22625	3	7882	9	Y	7165	7165	0			-0-
12	47368	X	24761	-0-	-22607	-0-	17997	3	6764	9	Y	6149	6149	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 603,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 143,707

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 295618 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 11611 PERF.11696 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	971	1	4617	3	Y	1089	1096	0			37
							128	4	1198	9							
02	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	663	1	243	3	Y	311	336	0			12
							101	4	342	9							
03	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	881	1	3595	3	Y	1181	1146	0			47
							124	4	1299	9							
04	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	736	1	1061	3	Y	438	467	0			18
							102	4	482	9							
05	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	645	1	316	3	Y	5	23	0			-0-
							138	4	6	9							
06	918	X	918	-0-	-0-	-0-	577	1	172	3	Y	47	45	0			2
							117	4	52	9							
07	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	603	1	182	3	Y	200	193	0			9
							61	4	220	9							
08	51553	X	1028	-0-	-50525	-0-	578	1	161	3	Y	179	180	0			8
							92	4	197	9							
09	49890	X	2188	-0-	-47702	-0-	639	1	1368	3	Y	116	119	0			5
							53	4	128	9							
10	51553	X	791	-0-	-50762	-0-	644	1	130	4	Y	15	19	0			1
							17	9									
11	782	X	782	-0-	-0-	-0-	595	1	85	4	Y	93	89	0			5
							102	9									
12	2263	X	1231	-0-	-1032	-0-	932	1	116	4	Y	166	164	0			7
							183	9									

TOTAL GAS PROD: 25,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,840

THREE SISTERS 01 WELL #: 67H RRCID -> 295626 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12713 - 19835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		129122	-0-	129122	129122	825	1	115929	3	Y	11244	11244	0			-0-
							12368	9									
07	0		285895	-0-	285895	415017	1133	1	261121	3	Y	21492	21492	0			-0-
							23641	9									
08	673426	X	258409	-0-	-415017	-0-	958	1	237375	3	Y	18251	18251	0			-0-
							20076	9									
09	265110	X	220649	-0-	-44461	-0-	762	1	204827	3	Y	13691	13691	0			-0-
							15060	9									
10	273947	X	196264	-0-	-77683	-0-	842	1	182357	3	Y	11877	11877	0			-0-
							13065	9									
*11	265110	X	169080	-0-	-96030	-0-	792	1	157279	3	Y	10008	10008	0			-0-
							11009	9									
12	273947	X	156302	-0-	-117645	-0-	859	1	144872	3	Y	9610	9610	0			-0-
							10571	9									

TOTAL GAS PROD: 1,415,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 96,173

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HERREJON 01 WELL #: 06H RRCID -> 295628 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 12247 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK 01 WELL #: 501H RRCID -> 295644 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13593 - 21186

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		24747	-0-	24747	24747	19593	3	5154	9		Y	4685	4685	0			-0-
10	SHUT IN		242659	-0-	242659	267406	22	1	203163	3		Y	35885	35885	0			-0-
							39474	9										
*11	487055	X	219649	-0-	-267406	-0-	124	1	187073	3		Y	29502	29502	0			-0-
							32452	9										
*12	204094	X	204094	-0-	-0-	-0-	173130	3	30964	9		Y	28149	28149	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 691,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,221

THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 C WELL #: 03H RRCID -> 295676 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12837 - 18746

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		20430	-0-	20430	20430	130	1	20058	3		Y	220	220	0			-0-
							242	9										
09	SHUT IN		194094	-0-	194094	214524	863	1	162325	3		Y	28096	28096	0			-0-
							30906	9										
10	382388	X	167864	-0-	-214524	-0-	765	1	142350	3		Y	22499	22499	0			-0-
							24749	9										
11	175980	X	134435	-0-	-41545	-0-	611	1	115676	3		Y	16498	16498	0			-0-
							18148	9										
12	181846	X	110754	-0-	-71092	-0-	605	1	96660	3		Y	12263	12263	0			-0-
							13489	9										

TOTAL GAS PROD: 627,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,576

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM-KOWALIK SA WELL #: 1H RRCID -> 295714 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12534 - 19181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62651	X	36605	-0-	-26046	-0-	1853	1	28058	3	Y	6054	6013	0	103
							35	4	6659	9					
02	56588	X	29549	-0-	-27039	-0-	1527	1	23221	3	Y	4333	4383	0	53
							35	4	4766	9					
03	62651	X	30318	-0-	-32333	-0-	1598	1	23409	3	Y	4806	4797	0	62
							24	4	5287	9					
04	60630	X	27164	-0-	-33466	-0-	1436	1	21039	3	Y	4245	4252	0	55
							19	4	4670	9					
05	62651	X	24936	-0-	-37715	-0-	1428	1	19379	3	Y	3735	3736	0	54
							20	4	4109	9					
06	60630	X	23752	-0-	-36878	-0-	1327	1	18404	3	Y	3606	3620	0	40
							54	4	3967	9					
*07	62651	X	22401	-0-	-40250	-0-	1256	1	17106	3	Y	3644	3651	0	33
							31	4	4008	9					
*08	62651	X	22532	-0-	-40119	-0-	1182	1	16976	3	Y	3947	3944	0	36
							32	4	4342	9					
09	60630	X	21285	-0-	-39345	-0-	1120	1	16442	3	Y	3375	3377	0	34
							10	4	3713	9					
10	62651	X	20159	-0-	-42492	-0-	1058	1	15719	3	Y	3035	3039	0	30
							43	4	3339	9					
11	18612	X	18612	-0-	-0-	-0-	1016	1	14382	3	Y	2907	2898	0	39
							16	4	3198	9					
12	22568	X	18761	-0-	-3807	-0-	956	1	14228	3	Y	3207	3192	0	54
							49	4	3528	9					

TOTAL GAS PROD: 296,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,894

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 295743 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11722 - 17777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11495	-0-	11495	662290	744	1	8286	3	Y	2152	2197	0	73
							98	4	2367	9					
02	0	W	9932	-0-	9932	672222	621	1	7338	3	Y	1708	1714	0	67
							94	4	1879	9					
03	0	W	10591	-0-	10591	682813	660	1	7507	3	Y	2119	2102	0	84
							93	4	2331	9					
04	0	W	10180	-0-	10180	692993	660	1	7383	3	Y	1859	1866	0	77
							92	4	2045	9					
05	0	W	11248	-0-	11248	704241	656	1	7989	3	Y	2239	2240	0	76
							140	4	2463	9					
06	0	W	11759	-0-	11759	716000	672	1	8190	3	Y	2509	2474	0	111
							137	4	2760	9					
07	0	W	10804	-0-	10804	726804	687	1	7288	3	Y	2508	2501	0	118
							70	4	2759	9					
08	0	W	10188	-0-	10188	736992	664	1	6874	3	Y	2313	2326	0	105
							106	4	2544	9					
09	0	W	9585	-0-	9585	746577	613	1	6522	3	Y	2181	2184	0	102
							51	4	2399	9					
10	0	W	5636	-0-	5636	752213	540	1	4098	3	Y	808	870	0	40
							109	4	889	9					
11	0	W	5602	-0-	5602	757815	831	1	3448	3	Y	1095	1080	0	55
							118	4	1205	9					
12	762222	X	4407	-0-	-757815	-0-	771	1	2477	3	Y	967	980	0	42
							95	4	1064	9					

TOTAL GAS PROD: 111,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,458

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN-MAY B SA WELL #: 1H RRCID -> 295760 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12341 - 20127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		117540	-0-	117540	117540	927	1	90423	3	Y	23547	23068	0	479
							288	4	25902	9					
*07	0		192011	-0-	192011	309551	1372	1	152340	3	Y	34603	34599	0	483
							236	4	38063	9					
*08	DELQ PR		111678	-0-	111678	421229	776	1	89340	3	Y	19489	19587	0	385
							124	4	21438	9					
*09	523425	X	102196	-0-	-421229	-0-	4312	1	84180	3	Y	12352	12491	0	246
							117	4	13587	9					
10	209157	X	82759	-0-	-126398	-0-	4138	1	69124	3	Y	8521	8552	0	215
							124	4	9373	9					
11	202410	X	66286	-0-	-136124	-0-	3229	1	55958	3	Y	6357	6392	0	180
							106	4	6993	9					
12	209157	X	58545	-0-	-150612	-0-	2887	1	49868	3	Y	5197	5266	0	111
							73	4	5717	9					

TOTAL GAS PROD: 731,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 110,066

HAVEMAN TRUST 01 - H 01 A WELL #: 1H RRCID -> 295771 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 13457 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK 01 WELL #: 03H RRCID -> 295776 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 13685 PERF.13826 - 20852

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	27052	-0-	27052	27052	22411	3	4641	9	Y	4219	4219	0		-0-
10	SHUT IN	205523	-0-	205523	232575	19	1	174966	3	Y	27762	27762	0		-0-
						30538	9								
*11	424181	X	191606	-0-	-232575	-0-	110	1	166001	3	Y	23177	23177	0	-0-
						25495	9								
12	191239	X	178195	-0-	-13044	-0-	153822	3	24373	9	Y	22157	22157	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 602,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,315

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KIRK 01 WELL #: 04H RRCID -> 295782 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13793 - 21591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		32004	-0-	32004	32004	26885	3	5119	9	Y	4654	4654	0			-0-
10	SHUT IN		274051	-0-	274051	306055	26	1	237195	3	Y	33482	33482	0			-0-
							36830	9									
*11	517573	X	211518	-0-	-306055	-0-	123	1	186468	3	Y	22661	22661	0			-0-
							24927	9									
12	272986	X	188606	-0-	-84380	-0-	186	1	166236	3	Y	20167	20167	0			-0-
							22184	9									

TOTAL GAS PROD: 706,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,964

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295832 COMPL. DATE 09/22/2023 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12811 - 19171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	271680	X	NO RPT	-0-	-271680	-0-					N	NO RPT					-0-
12	280736	X	NO RPT	-0-	-280736	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCR UNIT E-CHILDREN WESTON SA WELL #: 1H RRCID -> 295898 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12573 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		57135	-0-	57135	57135	589	1	39729	3	Y	15169	14795	0			374
							131	4	16686	9							
*07	0		152314	-0-	152314	209449	1650	1	110036	3	Y	36759	36832	0			301
							193	4	40435	9							
*08	0		86277	-0-	86277	295726	1064	1	63495	3	Y	19655	19706	0			250
							97	4	21621	9							
*09	376678	X	80952	-0-	-295726	-0-	2813	1	61733	3	Y	14847	14970	0			127
							74	4	16332	9							
10	114731	X	70560	-0-	-44171	-0-	2697	1	56320	3	Y	10441	10501	0			67
							58	4	11485	9							
11	111030	X	62601	-0-	-48429	-0-	2750	1	50599	3	Y	8343	8343	0			67
							75	4	9177	9							
12	114731	X	52189	-0-	-62542	-0-	2371	1	41854	3	Y	7204	7216	0			55
							40	4	7924	9							

TOTAL GAS PROD: 562,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 112,418

KIRK 01 WELL #: 502H RRCID -> 295902 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 13560 PERF.13618 - 21034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		21224	-0-	21224	21224	18409	3	2815	9	Y	2559	2559	0			-0-
10	SHUT IN		259245	-0-	259245	280469	24	1	217071	3	Y	38318	38318	0			-0-
							42150	9									
*11	DELQ PR		224705	-0-	224705	505174	126	1	190828	3	Y	30683	30683	0			-0-
							33751	9									
*12	712619	X	207445	-0-	-505174	-0-	175174	3	32271	9	Y	29337	29337	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 712,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 100,897

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HAVEMAN TRUST 01 - H 01 B WELL #: 2H RRCID -> 295931 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295943 COMPL. DATE 09/22/2023 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12806 - 19587

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	75760	-0-	75760	75760	512	1	66064	3	Y	8279	8208	0	71
						77	4	9107	9					
10	SHUT IN	264525	-0-	264525	340285	2290	1	233998	3	Y	25461	25369	0	163
						230	4	28007	9					
11	DELQ PR	204854	-0-	204854	545139	1316	1	183291	3	Y	18185	18203	0	145
						243	4	20004	9					
*12	702887 X	157748	-0-	-545139	-0-	1228	1	142703	3	Y	12453	12503	0	95
						119	4	13698	9					

TOTAL GAS PROD: 702,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,378

KIRK 01 WELL #: 05H RRCID -> 295964 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13868 - 20909

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	35511	-0-	35511	35511	28788	3	6723	9	Y	6112	6112	0	-0-
10	SHUT IN	284676	-0-	284676	320187	26	1	239390	3	Y	41145	41145	0	-0-
						45260	9							
*11	DELQ PR	237670	-0-	237670	557857	134	1	203150	3	Y	31260	31260	0	-0-
						34386	9							
*12	774219 X	216362	-0-	-557857	-0-	185004	3	31358	9	Y	28507	28507	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 774,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 107,024

FRANK MALEK 05 WELL #: 07H RRCID -> 295979 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 13042 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANK MALEK 05 WELL #: 06H RRCID -> 295981 COMPL. DATE 07/09/2023 TOTAL DEPTH 12931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 08H RRCID -> 295983 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 12935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGIONE 01 WELL #: 13H RRCID -> 296022 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12908 - 17099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		22867	-0-	22867	22867	35	1	14935	3	Y	7179	7179	0			-0-
							7897	9									
06	0		185418	-0-	185418	208285	34	1	139374	3	Y	41827	41827	0			-0-
							46010	9									
07	0		161657	-0-	161657	369942	122848	3	38809	9	Y	35281	35281	0			-0-
08	0		123097	-0-	123097	493039	93907	3	29190	9	Y	26536	26536	0			-0-
09	0		96376	-0-	96376	589415	74080	3	22296	9	Y	20269	20269	0			-0-
10	674179	X	84764	-0-	-589415	-0-	5	1	66328	3	Y	16755	16755	0			-0-
							18431	9									
*11	100320	X	59984	-0-	-40336	-0-	46965	3	13019	9	Y	11835	11835	0			-0-
12	103664	X	53048	-0-	-50616	-0-	41608	3	11440	9	Y	10400	10400	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 787,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 170,082

MANGIONE 01 WELL #: 14H RRCID -> 296031 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12898 - 17038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		24485	-0-	24485	24485	36	1	15311	3	Y	8307	8307	0			-0-
							9138	9									
06	0		175817	-0-	175817	200302	31	1	130325	3	Y	41328	41328	0			-0-
							45461	9									
07	0		128894	-0-	128894	329196	96415	3	32479	9	Y	29526	29526	0			-0-
08	0		84061	-0-	84061	413257	63443	3	20618	9	Y	18744	18744	0			-0-
09	0		57959	-0-	57959	471216	44269	3	13690	9	Y	12445	12445	0			-0-
10	521732	X	50516	-0-	-471216	-0-	3	1	39351	3	Y	10147	10147	0			-0-
							11162	9									
*11	93330	X	34097	-0-	-59233	-0-	25603	3	8494	9	Y	7722	7722	0			-0-
12	96441	X	29478	-0-	-66963	-0-	22157	3	7321	9	Y	6655	6655	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 585,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 134,874

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 51H RRCID -> 296050 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12471 PERF.12726 - 17777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		29667	-0-	29667	29667	23576	3	6091	9	Y	5537	5537	0			-0-
04	0		18938	-0-	18938	48605	16043	3	2895	9	Y	2632	2632	0			-0-
05	0		28546	-0-	28546	77151	207	1	23789	3	Y	4136	4136	0			-0-
							4550	9									
06	0		14970	-0-	14970	92121	77	1	11968	3	Y	2659	2659	0			-0-
							2925	9									
07	0		12354	-0-	12354	104475	42	1	9725	3	Y	2352	2352	0			-0-
							2587	9									
08	0		17372	-0-	17372	121847	55	1	13922	3	Y	3086	3086	0			-0-
							3395	9									
09	0		18755	-0-	18755	140602	58	1	15910	3	Y	2534	2534	0			-0-
							2787	9									
10	0		33819	-0-	33819	174421	137	1	29767	3	Y	3559	3559	0			-0-
							3915	9									
11	201562	X	27141	-0-	-174421	-0-	112	1	23066	3	Y	3603	3603	0			-0-
							3963	9									
12	76756	X	22588	-0-	-54168	-0-	123	1	19515	3	Y	2682	2682	0			-0-
							2950	9									

TOTAL GAS PROD: 224,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,780

MANGIONE 01 WELL #: 15H RRCID -> 296053 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 12989 PERF.12893 - 16951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		26248	-0-	26248	26248	38	1	16197	3	Y	9103	9103	0			-0-
							10013	9									
06	0		212853	-0-	212853	239101	36	1	154780	3	Y	52761	52761	0			-0-
							58037	9									
07	0		153862	-0-	153862	392963	112581	3	41281	9	Y	37528	37528	0			-0-
08	0		98793	-0-	98793	491756	72598	3	26195	9	Y	23814	23814	0			-0-
09	0		68050	-0-	68050	559806	50515	3	17535	9	Y	15941	15941	0			-0-
10	616530	X	56724	-0-	-559806	-0-	3	1	42666	3	Y	12777	12777	0			-0-
							14055	9									
*11	46560	X	36613	-0-	-9947	-0-	26371	3	10242	9	Y	9311	9311	0			-0-
12	48112	X	31881	-0-	-16231	-0-	22985	3	8896	9	Y	8087	8087	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 685,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 169,322

THREE SISTERS 01-LOP 01 SA3 WELL #: 03H RRCID -> 296111 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 12821 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 54H RRCID -> 296126 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12728 - 22251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92473	X	NO RPT	-0-	-92473	-0-					N	NO RPT					-0-
02	83524	X	NO RPT	-0-	-83524	-0-					N	NO RPT					-0-
03	92473	X	NO RPT	-0-	-92473	-0-					N	NO RPT					-0-
04	89490	X	NO RPT	-0-	-89490	-0-					N	NO RPT					-0-
05	92473	X	NO RPT	-0-	-92473	-0-					N	NO RPT					-0-
06	89490	X	NO RPT	-0-	-89490	-0-					N	NO RPT					-0-
07	92473	X	NO RPT	-0-	-92473	-0-					N	NO RPT					-0-
08	92473	X	NO RPT	-0-	-92473	-0-					N	NO RPT					-0-
09	89490	X	NO RPT	-0-	-89490	-0-					N	NO RPT					-0-
10	92473	X	NO RPT	-0-	-92473	-0-					N	NO RPT					-0-
11	89490	X	NO RPT	-0-	-89490	-0-					N	NO RPT					-0-
12	92473	X	NO RPT	-0-	-92473	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 52H RRCID -> 296217 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12688 - 17937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
GAP BAND WELL #: 2H RRCID -> 284177 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13068 - 16923

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	445	381	1			426
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	232					658
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	246					904
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					904
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					904
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1248	898	1			1254
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1254
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1254
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1254
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1254
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1254
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1254

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,171

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2142	N	544	-0-	-1598	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	681	-0-	-1241	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1075	-0-	-365	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
*12	1116	N	966	-0-	-150	-0-	966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815

01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					8
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					8
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					8
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					8
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					8
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					8
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					8
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					8
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					8
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					8
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					8
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257602 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 14058 PERF.14276 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		565	-0-	565	565	13	1	545	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	565					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	565					Y	-0-					-0-
04	T. A.		296	-0-	296	861	6	1	288	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	T. A.		4271	-0-	4271	5132	92	1	4123	3	Y	3	3	0			-0-
							53	4	3	9							
06	T. A.		954	-0-	954	6086	21	1	926	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	6244	X	158	-0-	-6086	-0-	4	1	151	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					-0-
10	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	X	8	-0-	-147	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

01	0		38	-0-	38	827	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	1582	N	755	-0-	-827	-0-	75	1	680	3	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	49	1	397	3	Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	54	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	63	1	455	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

01	0		3586	-0-	3586	22679	76	1	3145	3	Y	309					573
							25	4	340	9							
02	26058	X	3379	-0-	-22679	-0-	67	1	3018	3	Y	247	558	1			262
							22	4	272	9							
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	68	1	3076	3	Y	270	187	1			345
							24	4	297	9							
04	2160	X	2056	-0-	-104	-0-	38	1	1749	3	Y	236	379	1			202
							9	4	260	9							
05	2232	X	2101	-0-	-131	-0-	40	1	1819	3	Y	214	188	1			228
							7	4	235	9							
06	2160	X	1207	-0-	-953	-0-	25	1	1110	3	Y	61					289
							5	4	67	9							
07	2232	X	659	-0-	-1573	-0-	16	1	641	3	Y	-0-	188	1			101
							2	4									
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					101
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					101
*10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					101
*11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,337

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESNUTT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	652	X	652	-0-	-0-	-0-	14	1	573	3	Y	50	41	0			9
							10	4	55	9							
08	T. A.		15	-0-	15	15	8	3	7	9	Y	6	14	0			1
09	T. A.		9685	-0-	9685	9700	222	1	9208	3	Y	88	68	0			21
							158	4	97	9							
*10	T. A.		101	-0-	101	9801	2	1	95	3	Y	2	20	0			3
							2	4	2	9							
*11	9863	X	62	-0-	-9801	-0-	2	1	55	3	Y	4	6	0			1
							1	4	4	9							
12	7533	X	631	-0-	-6902	-0-	19	1	534	3	Y	58	49	0			9
							14	4	64	9							

TOTAL GAS PROD: 11,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842

01	0		4386	-0-	4386	6206	347	1	3950	3	Y	81	72	0			13
							89	9									
02	2800	N	2421	-0-	-379	5827	169	1	2195	3	Y	52	59	0			6
							57	9									
03	3100	N	2122	-0-	-978	4849	151	1	1931	3	Y	36	38	0			4
							40	9									
04	7066	X	2217	-0-	-4849	-0-	175	1	1994	3	Y	44	39	0			9
							48	9									
05	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	183	1	2169	3	Y	50	53	0			6
							55	9									
06	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	148	1	1642	3	Y	22	25	0			3
							24	9									
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	287	1	2904	3	Y	-0-	3	0			-0-
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	290	1	2719	3	Y	30	27	0			3
							33	9									
09	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	225	1	2098	3	Y	25	22	0			6
							28	9									
10	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	220	1	2403	3	Y	-0-	6	0			-0-
11	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	244	1	2347	3	Y	-0-					-0-
12	1736	X	1735	-0-	-1	-0-	93	1	1642	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		836	-0-		836	2570	22	1	717	3	Y	43	40	0			7
								50	4	47	9							
02	2800	N	688	-0-		-2112	458	23	1	605	3	Y	21	26	0			2
								37	4	23	9							
03	1130	N	672	-0-		-458	-0-	27	1	602	3	Y	21	21	0			2
								20	4	23	9							
04	827	N	827	-0-		-0-	-0-	36	1	763	3	Y	10	10	0			2
								17	4	11	9							
05	744	N	348	-0-		-396	-0-	11	1	317	3	Y	8	9	0			1
								11	4	9	9							
06	660	N	130	-0-		-530	-0-	2	1	107	3	Y	17	16	0			2
								2	4	19	9							
07	744	N	105	-0-		-639	-0-	2	1	92	3	Y	8	9	0			1
								2	4	9	9							
08	861	N	861	-0-		-0-	-0-	28	1	752	3	Y	45	42	0			4
								31	4	50	9							
09	907	N	907	-0-		-0-	-0-	48	1	796	3	Y	43	37	0			10
								16	4	47	9							
10	756	N	756	-0-		-0-	-0-	35	1	677	3	Y	28	32	0			6
								13	4	31	9							
11	840	N	496	-0-		-344	-0-	24	1	443	3	Y	18	21	0			3
								9	4	20	9							
12	930	N	811	-0-		-119	-0-	41	1	699	3	Y	26	26	0			4
								42	4	29	9							

TOTAL GAS PROD: 7,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8761	X	8761	-0-		-0-	-0-	189	1	7829	3	Y	618	200	1			497
								63	4	680	9							
02	6142	X	6142	-0-		-0-	-0-	122	1	5541	3	Y	399	555	1			341
								40	4	439	9							
03	3100	N	5453	-0-		2353	2353	106	1	4842	3	Y	425	189	1			577
								37	4	468	9							
04	7241	X	4888	-0-		-2353	-0-	98	1	4491	3	Y	252	379	1			450
								22	4	277	9							
05	4639	X	4639	-0-		-0-	-0-	95	1	4293	3	Y	213	377	1			286
								17	4	234	9							
06	4888	X	4888	-0-		-0-	-0-	101	1	4466	3	Y	272	376	1			182
								22	4	299	9							
07	5040	X	5040	-0-		-0-	-0-	115	1	4614	3	Y	262	187	1			257
								23	4	288	9							
08	4867	X	4821	-0-		-46	-0-	104	1	4380	3	Y	287	369	1			175
								21	4	316	9							
09	4710	X	4438	-0-		-272	-0-	97	1	4058	3	Y	240	190	1			225
								19	4	264	9							
*10	4974	X	4974	-0-		-0-	-0-	111	1	4494	3	Y	318	377	1			166
								19	4	350	9							
*11	5684	X	5684	-0-		-0-	-0-	176	1	5168	3	Y	288	191	1			263
								23	4	317	9							
12	4867	X	4621	-0-		-246	-0-	145	1	4027	3	Y	383	383	1			-0-
								28	4	421	9							

TOTAL GAS PROD: 64,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,957

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		721	-0-	721	2804		15	1	629	3	Y	50					263
								22	4	55	9							
02	2800	N	122	-0-	-2678	126		3	1	117	3	Y	-0-					263
								2	4									
03	1334	N	1208	-0-	-126	-0-		25	1	1142	3	Y	3					266
								38	4	3	9							
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-		26	1	1204	3	Y	-0-					266
								13	4									
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-		13	1	582	3	Y	-0-					266
								5	4									
06	1170	N	593	-0-	-577	-0-		13	1	566	3	Y	2					268
								12	4	2	9							
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-		41	1	1633	3	Y	-0-					268
								17	4									
08	589	N	553	-0-	-36	-0-		13	1	535	3	Y	-0-					268
								5	4									
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-		24	1	1004	3	Y	-0-					268
								10	4									
*10	1705	N	1144	-0-	-561	-0-		27	1	1097	3	Y	-0-					268
								20	4									
*11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-		53	1	1553	3	Y	-0-					268
								15	4									
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-		49	1	1358	3	Y	-0-					-0-
								20	4									

TOTAL GAS PROD: 11,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	22	22	-0-	-0-	-0-		1	1	21	3		Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3921	-0-	3921	7730	301	1	3435	3	Y	168	188	0			27
							185	9									
02	11415	X	3685	-0-	-7730	-0-	251	1	3276	3	Y	144	155	0			16
							158	9									
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	247	1	3160	3	Y	158	157	0			17
							174	9									
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	292	1	3350	3	Y	220	194	0			43
							242	9									
05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	287	1	3431	3	Y	290	296	0			37
							319	9									
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	286	1	3207	3	Y	203	212	0			28
							223	9									
07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	338	1	3472	3	Y	251	232	0			47
							276	9									
08	3782	X	3625	-0-	-157	-0-	310	1	2944	3	Y	337	353	0			31
							371	9									
09	3660	X	3024	-0-	-636	-0-	268	1	2526	3	Y	209	191	0			49
							230	9									
10	3782	X	3485	-0-	-297	-0-	266	1	2943	3	Y	251	244	0			56
							276	9									
11	3660	X	3104	-0-	-556	-0-	272	1	2638	3	Y	176	203	0			29
							194	9									
12	3782	X	3360	-0-	-422	-0-	169	1	3002	3	Y	172	174	0			27
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 43,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,579

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1958	-0-	-1545	-0-	1619	3	339	9	N	308	308	1			-0-
02	3164	X	2876	-0-	-288	-0-	2537	3	339	9	N	308	308	1			-0-
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3310	3	381	9	N	346	346	1			-0-
04	2640	X	1041	-0-	-1599	-0-	641	3	400	9	N	364	364	1			-0-
05	3193	X	2542	-0-	-651	-0-	2387	3	155	9	N	141	141	1			-0-
06	3390	X	1517	-0-	-1873	-0-	1106	3	411	9	N	374	374	1			-0-
07	3503	X	2018	-0-	-1485	-0-	1570	3	448	9	N	407	407	1			-0-
08	3503	X	1156	-0-	-2347	-0-	706	3	450	9	N	409	409	1			-0-
09	2460	X	1337	-0-	-1123	-0-	1297	3	40	9	N	36	36	1			-0-
*10	2542	X	735	-0-	-1807	-0-	735	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	784	-0-	-1166	-0-	772	3	12	9	N	11					3920
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					3920

TOTAL GAS PROD: 19,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,704

MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	32	Y	-0-	-0-
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-	Y	-0-	-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-	Y	-0-	-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-	Y	-0-	-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6275	-0-	6275	12332	491 191	1 9	5593	3	Y	174	176	0			28
02	18625	X	6293	-0-	-12332	-0-	436 183	1 9	5674	3	Y	166	176	0			18
03	6355	X	6217	-0-	-138	-0-	436 208	1 9	5573	3	Y	189	187	0			20
04	6150	X	5819	-0-	-331	-0-	453 202	1 9	5164	3	Y	184	168	0			36
05	6355	X	6319	-0-	-36	-0-	475 212	1 9	5632	3	Y	193	205	0			24
06	6150	X	6095	-0-	-55	-0-	487 169	1 9	5439	3	Y	154	157	0			21
07	6355	X	5796	-0-	-559	-0-	502 178	1 9	5116	3	Y	162	153	0			30
08	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	660 194	1 9	6199	3	Y	176	190	0			16
09	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	783 232	1 9	7325	3	Y	211	178	0			49
10	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	674 248	1 9	7397	3	Y	225	224	0			50
11	6330	X	4052	-0-	-2278	-0-	368 131	1 9	3553	3	Y	119	149	0			20
12	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	422 84	1 9	7450	3	Y	76	84	0			12

TOTAL GAS PROD: 78,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,029

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034

01	868	N	527	-0-	-341	-0-	12	1	494	3	Y	17	17	0			3
							2	4	19	9							
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	13	1	595	3	Y	7	9	0			1
							2	4	8	9							
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	10	1	461	3	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
04	300	N	58	-0-	-242	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	20	1	891	3	Y	16	14	0			2
							2	4	18	9							
06	300	N	194	-0-	-106	-0-	4	1	187	3	Y	2	4	0			-0-
							1	4	2	9							
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	114	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	27	1	1040	3	Y	33	30	0			3
							4	4	36	9							
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	11	1	467	3	Y	12	12	0			3
							1	4	13	9							
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	17	1	665	3	Y	22	20	0			5
							3	4	24	9							
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	34	1	981	3	Y	60	55	0			10
							5	4	66	9							
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	27	1	754	3	Y	40	41	0			6
							3	4	44	9							

TOTAL GAS PROD: 7,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

01	589	N	230	-0-	-359	-0-	24	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	532	X	407	-0-	-125	-0-	40	1	367	3	Y	-0-					-0-
03	744	X	334	-0-	-410	-0-	38	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	744	X	460	-0-	-284	-0-	50	1	410	3	Y	-0-					-0-
06	450	X	386	-0-	-64	-0-	80	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	465	X	302	-0-	-163	-0-	32	1	270	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	147	-0-	-318	-0-	18	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	173	-0-	-137	-0-	19	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550

01	3720 X	2605	-0-	-1115	-0-	59	1	2411	3	Y	46	77	0			7
						84	4	51	9							
02	3360 X	239	-0-	-3121	-0-	5	1	231	3	Y	-0-	7	0			-0-
						3	4									
03	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
04	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					-0-
05	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	172	1	7678	3	Y	343	300	0			43
						115	4	377	9							
06	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	91	1	4004	3	Y	205	220	0			28
						75	4	226	9							
07	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	105	1	4185	3	Y	169	166	0			31
						78	4	186	9							
08	3999 X	2492	-0-	-1507	-0-	55	1	2305	3	Y	83	106	0			8
						41	4	91	9							
09	3870 X	212	-0-	-3658	-0-	5	1	202	3	Y	2	9	0			1
						3	4	2	9							
10	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	150	1	6063	3	Y	253	198	0			56
						99	4	278	9							
11	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	174	1	5068	3	Y	144	176	0			24
						85	4	158	9							
12	3999 X	928	-0-	-3071	-0-	30	1	834	3	Y	38	56	0			6
						22	4	42	9							

TOTAL GAS PROD: 35,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,283

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3538	-0-		3538	7054	283	1	3219	3	Y	33	33	0			5
								36	9									
02	10267	X	3213	-0-		-7054	-0-	227	1	2946	3	Y	36	37	0			4
								40	9									
03	3751	X	3181	-0-		-570	-0-	217	1	2777	3	Y	170	156	0			18
								187	9									
04	3420	X	3403	-0-		-17	-0-	266	1	3034	3	Y	94	94	0			18
								103	9									
05	3565	X	2496	-0-		-1069	-0-	186	1	2205	3	Y	95	101	0			12
								105	9									
06	3450	X	3400	-0-		-50	-0-	266	1	2977	3	Y	143	135	0			20
								157	9									
07	3565	X	2375	-0-		-1190	-0-	200	1	2047	3	Y	116	114	0			22
								128	9									
08	3503	X	2936	-0-		-567	-0-	268	1	2526	3	Y	129	139	0			12
								142	9									
09	3729	X	3729	-0-		-0-	-0-	340	1	3195	3	Y	176	147	0			41
								194	9									
10	3503	X	2583	-0-		-920	-0-	211	1	2313	3	Y	54	83	0			12
								59	9									
11	3988	X	3988	-0-		-0-	-0-	373	1	3586	3	Y	26	34	0			4
								29	9									
12	3844	X	1162	-0-		-2682	-0-	61	1	1082	3	Y	17	18	0			3
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 36,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,089

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2633	-0-		2633	5995	203	1	2319	3	Y	101	98	0			16
								111	9									
02	9406	X	3411	-0-		-5995	-0-	231	1	3018	3	Y	147	147	0			16
								162	9									
03	3348	X	3137	-0-		-211	-0-	217	1	2780	3	Y	127	129	0			14
								140	9									
04	3240	X	3029	-0-		-211	-0-	238	1	2714	3	Y	70	70	0			14
								77	9									
05	3410	X	2683	-0-		-727	-0-	205	1	2426	3	Y	47	55	0			6
								52	9									
06	3300	X	2959	-0-		-341	-0-	235	1	2626	3	Y	89	83	0			12
								98	9									
07	3410	X	2936	-0-		-474	-0-	257	1	2612	3	Y	61	62	0			11
								67	9									
08	3131	X	2826	-0-		-305	-0-	268	1	2515	3	Y	39	46	0			4
								43	9									
09	3030	X	2615	-0-		-415	-0-	248	1	2320	3	Y	43	37	0			10
								47	9									
10	3069	X	2563	-0-		-506	-0-	211	1	2316	3	Y	33	36	0			7
								36	9									
11	2970	X	2622	-0-		-348	-0-	246	1	2364	3	Y	11	16	0			2
								12	9									
12	2945	X	1926	-0-		-1019	-0-	102	1	1809	3	Y	14	14	0			2
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 33,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 782

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		439	-0-	439	439		7	1	319	3	Y	98	89	0			9
								5	4	108	9							
09	T. A.		147	-0-	147	586		2	1	82	3	Y	56	52	0			13
								1	4	62	9							
10	T. A.		270	-0-	270	856		6	1	226	3	Y	32	38	0			7
								3	4	35	9							
11	856	X	-0-	-0-	-856	-0-						Y	-0-	7	0			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419

01	3441	X	1567	-0-	-1874	-0-		32	1	1324	3	Y	169	142	0			27
								25	4	186	9							
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-		49	1	2230	3	Y	381	366	0			42
								36	4	419	9							
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-		55	1	2541	3	Y	401	400	0			43
								45	4	441	9							
04	2400	X	471	-0-	-1929	-0-		8	1	367	3	Y	84	111	0			16
								4	4	92	9							
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-		85	1	3890	3	Y	684	614	0			86
								35	4	752	9							
06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-		62	1	2746	3	Y	443	468	0			61
								31	4	487	9							
07	3100	N	4114	-0-	1014	1014		87	1	3530	3	Y	416	400	0			77
								39	4	458	9							
08	4725	X	3711	-0-	-1014	-0-		76	1	3242	3	Y	325	372	0			30
								35	4	358	9							
09	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-		81	1	3450	3	Y	357	303	0			84
								36	4	393	9							
10	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-		85	1	3468	3	Y	356	361	0			79
								34	4	392	9							
11	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-		129	1	3800	3	Y	441	447	0			73
								38	4	485	9							
12	3906	X	586	-0-	-3320	-0-		18	1	492	3	Y	62	107	0			10
								8	4	68	9							

TOTAL GAS PROD: 36,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,119

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL UNIT A WELL #: 001 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483

01	0	1229	-0-	1229	2438	27	1	1112	3	Y	58	51	0	9
						26	4	64	9					
02	3791 X	1353	-0-	-2438	-0-	25	1	1148	3	Y	143	136	0	16
						23	4	157	9					
03	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	29	1	1324	3	Y	194	189	0	21
						29	4	213	9					
04	512 X	512	-0-	-0-	-0-	10	1	444	3	Y	47	59	0	9
						6	4	52	9					
05	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	29	1	1332	3	Y	227	207	0	29
						15	4	250	9					
06	904 X	904	-0-	-0-	-0-	16	1	735	3	Y	130	141	0	18
						10	4	143	9					
07	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	43	1	1760	3	Y	249	221	0	46
						24	4	274	9					
08	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	46	1	1978	3	Y	277	297	0	26
						27	4	305	9					
09	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	52	1	2172	3	Y	216	191	0	51
						29	4	238	9					
10	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	29	1	1201	3	Y	193	201	0	43
						15	4	212	9					
11	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	45	1	1320	3	Y	335	322	0	56
						17	4	369	9					
12	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	35	1	971	3	Y	117	141	0	18
						19	4	129	9					

TOTAL GAS PROD: 18,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,186

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		15	-0-	15	20	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	20	N	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	20	16	0			4
							4	4	22	9							
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	4	0			-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	5	1	263	4	Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	X	147	-0-	-101	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	X	100	-0-	-179	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3091	-0-	3091	5954	186	1	2194	3	Y	646	617	0			103
							711	9									
02	2800	N	2611	-0-	-189	5765	146	1	1949	3	Y	469	521	0			51
							516	9									
03	3100	N	2450	-0-	-650	5115	146	1	1900	3	Y	367	379	0			39
							404	9									
04	3000	N	579	-0-	-2421	2694	37	1	435	3	Y	97	117	0			19
							107	9									
05	3100	N	3394	-0-	294	2988	210	1	2562	3	Y	565	513	0			71
							622	9									
06	3000	N	3104	-0-	104	3092	204	1	2350	3	Y	500	502	0			69
							550	9									
07	3100	N	2840	-0-	-260	2832	201	1	2110	3	Y	481	461	0			89
							529	9									
08	5453	X	2621	-0-	-2832	-0-	203	1	1961	3	Y	415	466	0			38
							457	9									
09	3270	X	1977	-0-	-1293	-0-	153	1	1466	3	Y	325	287	0			76
							358	9									
10	3379	X	1834	-0-	-1545	-0-	118	1	1334	3	Y	347	346	0			77
							382	9									
11	3090	X	1797	-0-	-1293	-0-	132	1	1309	3	Y	324	347	0			54
							356	9									
12	2852	X	1984	-0-	-868	-0-	84	1	1524	3	Y	342	343	0			53
							376	9									

TOTAL GAS PROD: 28,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,878

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1103	-0-	-2214	-0-	1012	3	91	9	N	83	83	1			-0-
02	2324	X	1108	-0-	-1216	-0-	984	3	124	9	N	113	113	1			-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	119	119	1			-0-
04	2130	X	333	-0-	-1797	-0-	237	3	96	9	N	87	87	1			-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	63	63	1			-0-
07	1240	X	96	-0-	-1144	-0-	31	3	65	9	N	59	59	1			-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	57	57	1			-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					469
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					469

TOTAL GAS PROD: 2,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2157	-0-	2157	5029	50	1	2072	3	Y	-0-	7	0			-0-
							35	4									
02	7023	X	1994	-0-	-5029	-0-	43	1	1922	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
05	2883	X	360	-0-	-2523	-0-	5	1	245	3	Y	96	84	0			12
							4	4	106	9							
06	2130	X	152	-0-	-1978	-0-	3	1	131	3	Y	14	24	0			2
							3	4	15	9							
07	2201	X	1370	-0-	-831	-0-	33	1	1300	3	Y	9	9	0			2
							27	4	10	9							
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	53	1	2208	3	Y	-0-	2	0			-0-
							22	4									
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	34	1	1410	3	Y	38	29	0			9
							27	4	42	9							
10	1364	N	811	-0-	-553	-0-	19	1	763	3	Y	14	20	0			3
							14	4	15	9							
11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	81	1	2350	3	Y	34	31	0			6
							45	4	37	9							
12	3100	N	6925	-0-	3825	3825	229	1	6231	3	Y	254	220	0			40
							186	4	279	9							

TOTAL GAS PROD: 20,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	97	1	1671	3	Y	147	149	0			23
							38	4	162	9							
02	1904	X	1122	-0-	-782	-0-	57	1	958	3	Y	80	94	0			9
							19	4	88	9							
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	99	1	2060	3	Y	321	296	0			34
							45	4	353	9							
04	2040	X	1440	-0-	-600	-0-	55	1	1235	3	Y	118	129	0			23
							20	4	130	9							
05	2108	X	2068	-0-	-40	-0-	85	1	1799	3	Y	147	151	0			19
							22	4	162	9							
06	2040	X	1267	-0-	-773	-0-	56	1	1108	3	Y	78	86	0			11
							17	4	86	9							
07	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	60	1	1101	3	Y	91	85	0			17
							17	4	100	9							
08	2046	N	669	-0-	-1377	-0-	34	1	630	3	Y	-0-	17	0			-0-
							5	4									
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	112	1	1809	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	124	1	2179	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	98	1	1812	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
12	1984	N	1600	-0-	-384	-0-	68	1	1503	3	Y	-0-					-0-
							29	4									

TOTAL GAS PROD: 20,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 982

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		979	-0-	979	1031	102	1	877	3	Y	-0-					16
02	1624	N	593	-0-	-1031	-0-	59	1	534	3	Y	-0-					16
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	67	1	523	3	Y	-0-					16
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					16
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	48	1	389	3	Y	-0-					16
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	106	1	405	3	Y	-0-					16
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	45	1	374	3	Y	-0-					16
08	589	X	441	-0-	-148	-0-	54	1	387	3	Y	-0-					16
09	510	X	412	-0-	-98	-0-	80	1	332	3	Y	-0-					16
*10	866	X	866	-0-	-0-	-0-	95	1	771	3	Y	-0-					16
*11	837	X	837	-0-	-0-	-0-	98	1	739	3	Y	-0-					16
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2735	-0-	2735	9512	62	1	2513	3	Y	40	190	1			87
							116	4	44	9							
02	10557	X	1045	-0-	-9512	-0-	21	1	946	3	Y	36					123
							38	4	40	9							
03	3627	X	2859	-0-	-768	-0-	57	1	2551	3	Y	126					249
							112	4	139	9							
04	3510	X	1673	-0-	-1837	-0-	34	1	1549	3	Y	43	189	1			103
							43	4	47	9							
05	3255	X	647	-0-	-2608	-0-	14	1	626	3	Y	-0-					103
							7	4									
06	2760	X	1988	-0-	-772	-0-	42	1	1820	3	Y	69					172
							50	4	76	9							
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	67	1	2665	3	Y	72	186	1			58
							73	4	79	9							
08	2852	X	2534	-0-	-318	-0-	55	1	2296	3	Y	112					170
							60	4	123	9							
09	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	52	1	2129	3	Y	18					188
							54	4	20	9							
*10	2883	X	2434	-0-	-449	-0-	55	1	2202	3	Y	113	187	1			114
							53	4	124	9							
*11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	99	1	2866	3	Y	81					195
							71	4	89	9							
12	2883	X	2721	-0-	-162	-0-	86	1	2335	3	Y	191	191	1			-0-
							90	4	210	9							

TOTAL GAS PROD: 26,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 901

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5203	-0-	5203	13303	410	1	4671	3	Y	111	115	0			18
							122	9									
02	17527	X	4224	-0-	-13303	-0-	294	1	3819	3	Y	101	108	0			11
							111	9									
03	5394	X	4399	-0-	-995	-0-	310	1	3955	3	Y	122	120	0			13
							134	9									
04	5220	X	5111	-0-	-109	-0-	401	1	4569	3	Y	128	116	0			25
							141	9									
05	5394	X	4637	-0-	-757	-0-	349	1	4137	3	Y	137	145	0			17
							151	9									
06	5040	X	4650	-0-	-390	-0-	373	1	4158	3	Y	108	110	0			15
							119	9									
07	5270	X	3950	-0-	-1320	-0-	341	1	3475	3	Y	122	114	0			23
							134	9									
08	5270	X	3997	-0-	-1273	-0-	380	1	3559	3	Y	53	71	0			5
							58	9									
09	5100	X	3720	-0-	-1380	-0-	353	1	3301	3	Y	60	51	0			14
							66	9									
10	4805	X	4618	-0-	-187	-0-	376	1	4128	3	Y	104	95	0			23
							114	9									
11	4650	X	4166	-0-	-484	-0-	385	1	3705	3	Y	69	81	0			11
							76	9									
12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	255	1	4505	3	Y	14	23	0			2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 53,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,129

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1546	-0-	1546	3891	31	1	1281	3	Y	187	211	0			30
							28	4	206	9							
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					-0-
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		21092	-0-	21092	21092	462	1	18542	3	Y	1728	1345	0			383
							187	4	1901	9							
11	T. A.		6856	-0-	6856	27948	203	1	5910	3	Y	620	900	0			103
							61	4	682	9							
12	T. A.		3165	-0-	3165	31113	97	1	2702	3	Y	294	325	0			46
							43	4	323	9							

TOTAL GAS PROD: 32,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,829

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3501	-0-	3501	7301	79	1	3234	3	Y	95	130	0			15
							83	4	105	9							
02	8259	X	958	-0-	-7301	-0-	20	1	887	3	Y	28	40	0			3
							20	4	31	9							
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
05	3813	X	3678	-0-	-135	-0-	67	1	3063	3	Y	464	405	0			59
							38	4	510	9							
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	68	1	3006	3	Y	413	415	0			57
							46	4	454	9							
07	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	73	1	2961	3	Y	459	431	0			85
							45	4	505	9							
08	3348	X	2548	-0-	-800	-0-	40	1	1744	3	Y	671	694	0			62
							26	4	738	9							
09	3240	X	2388	-0-	-852	-0-	49	1	2065	3	Y	222	232	0			52
							30	4	244	9							
10	3348	X	2858	-0-	-490	-0-	62	1	2492	3	Y	245	243	0			54
							34	4	270	9							
11	3240	X	2196	-0-	-1044	-0-	65	1	1904	3	Y	182	206	0			30
							27	4	200	9							
12	3348	X	1121	-0-	-2227	-0-	35	1	958	3	Y	97	105	0			15
							21	4	107	9							

TOTAL GAS PROD: 26,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,876

RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	1642					Y	-0-					-0-
02	1642	X	-0-	-0-	-1642	-0-					Y	-0-					-0-
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
07	109	X	-0-	-0-	-109	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	42	1	1749	3	Y	112	130	0			18
							40	4	123	9							
02	896	N	594	-0-	-302	-0-	12	1	534	3	Y	33	47	0			4
							12	4	36	9							
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		7303	-0-	7303	7303	429	1	5761	3		Y	1012	901	0			111
							1113	9										
03	T. A.		15607	-0-	15607	22910	951	1	12485	3		Y	1974	1874	0			211
							2171	9										
04	T. A.		9274	-0-	9274	32184	618	1	7324	3		Y	1211	1187	0			235
							1332	9										
05	T. A.		5486	-0-	5486	37670	355	1	4359	3		Y	702	848	0			89
							772	9										
06	41988	X	4318	-0-	-37670	-0-	309	1	3532	3		Y	434	463	0			60
							477	9										
07	10943	X	3703	-0-	-7240	-0-	300	1	3038	3		Y	332	330	0			62
							365	9										
08	7223	X	3673	-0-	-3550	-0-	326	1	3046	3		Y	274	311	0			25
							301	9										
09	6990	X	2955	-0-	-4035	-0-	269	1	2511	3		Y	159	147	0			37
							175	9										
10	5487	X	2140	-0-	-3347	-0-	149	1	1627	3		Y	331	295	0			73
							364	9										
11	4320	X	2699	-0-	-1621	-0-	223	1	2143	3		Y	303	326	0			50
							333	9										
12	3689	X	3335	-0-	-354	-0-	151	1	2663	3		Y	474	450	0			74
							521	9										

TOTAL GAS PROD: 60,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,206

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4174	-0-	4174	8144	213	1	3646	3	Y	188	183	0			30
							108	4	207	9							
02	12056	X	3912	-0-	-8144	-0-	204	1	3406	3	Y	194	203	0			21
							89	4	213	9							
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	181	1	3753	3	Y	144	150	0			15
							106	4	158	9							
04	3540	X	3421	-0-	-119	-0-	136	1	3010	3	Y	195	172	0			38
							60	4	215	9							
05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	179	1	3809	3	Y	232	241	0			29
							58	4	255	9							
06	3540	X	3009	-0-	-531	-0-	134	1	2656	3	Y	153	161	0			21
							51	4	168	9							
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
08	15476	X	15476	-0-	-0-	-0-	733	1	13624	3	Y	792	719	0			73
							248	4	871	9							
09	19548	X	19548	-0-	-0-	-0-	1053	1	17121	3	Y	986	828	0			231
							289	4	1085	9							
10	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	426	1	7459	3	Y	352	505	0			78
							134	4	387	9							
11	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	376	1	6901	3	Y	1056	958	0			176
							119	4	1162	9							
12	20250	X	20250	-0-	-0-	-0-	461	1	19079	3	Y	245	378	0			38
							440	4	270	9							

TOTAL GAS PROD: 95,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,537

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579

01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	71	1	2902	3	Y	111	113	0			18
							82	4	122	9							
02	2940	X	438	-0-	-2502	-0-	9	1	413	3	Y	5	22	0			1
							10	4	6	9							
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		3806	-0-	3806	3806	81	1	3202	3	Y	428	388	0			40
							52	4	471	9							
09	T. A.		9510	-0-	9510	13316	153	1	6569	3	Y	2440	1908	0			572
							104	4	2684	9							
10	T. A.		5651	-0-	5651	18967	116	1	4539	3	Y	780	1179	0			173
							138	4	858	9							
11	24764	X	5797	-0-	-18967	-0-	160	1	4642	3	Y	773	817	0			129
							145	4	850	9							
12	9827	X	4446	-0-	-5381	-0-	126	1	3491	3	Y	678	669	0			105
							83	4	746	9							

TOTAL GAS PROD: 32,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,215

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		620	-0-	620	1183	12	1	421	3	Y	156	158	0			25
							15	4	172	9							
02	1600	N	417	-0-	-1183	-0-	11	1	364	3	Y	28	50	0			3
							11	4	31	9							
03	558	N	273	-0-	-285	-0-	8	1	232	3	Y	23	24	0			2
							8	4	25	9							
04	600	N	323	-0-	-277	-0-	10	1	278	3	Y	26	23	0			5
							6	4	29	9							
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	10	1	380	3	Y	1	6	0			-0-
							6	4	1	9							
06	270	N	84	-0-	-186	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	340	-0-	-63	-0-	8	1	270	3	Y	52	47	0			5
							5	4	57	9							
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	Y	85	70	0			20
							11	4	94	9							
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	425	3	Y	26	40	0			6
							9	4	29	9							
11	330	N	212	-0-	-118	-0-	11	1	199	3	Y	-0-	6	0			-0-
							2	4									
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	406	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

TOTAL GAS PROD: 3,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1095	-0-	1095	5177	27	1	914	3	Y	123	154	0			20
							19	4	135	9							
02	5513	X	336	-0-	-5177	-0-	9	1	301	3	Y	18	36	0			2
							6	4	20	9							
03	4030	X	276	-0-	-3754	-0-	7	1	230	3	Y	31	30	0			3
							5	4	34	9							
04	3900	X	788	-0-	-3112	-0-	19	1	551	3	Y	192	158	0			37
							7	4	211	9							
05	4030	X	786	-0-	-3244	-0-	15	1	588	3	Y	161	178	0			20
							6	4	177	9							
06	1050	X	18	-0-	-1032	-0-	18	3			Y	-0-	20	0			-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
08	611	X	611	-0-	-0-	-0-	15	1	493	3	Y	88	80	0			8
							6	4	97	9							
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	19	1	510	3	Y	336	265	0			79
							12	4	370	9							
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	32	1	655	3	Y	319	327	0			71
							9	4	351	9							
11	330	N	99	-0-	-231	-0-	5	1	93	3	Y	-0-	71	0			-0-
							1	4									
12	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,268

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		827	-0-	827	1700	568	1	23	3	Y	214	237	0	34
							1	4	235	9					
02	2334	N	634	-0-	-1700	-0-	555	1	5	3	Y	67	94	0	7
							74	9							
03	868	N	742	-0-	-126	-0-	492	1	29	3	Y	200	186	0	21
							1	4	220	9					
04	810	N	523	-0-	-287	-0-	337	1	24	3	Y	146	139	0	28
							1	4	161	9					
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	497	1	59	3	Y	301	291	0	38
							1	4	331	9					
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	510	1	569	3	Y	155	172	0	21
							13	4	171	9					
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	576	1	199	3	Y	212	194	0	39
							4	4	233	9					
08	899	X	849	-0-	-50	-0-	575	1	153	3	Y	107	136	0	10
							3	4	118	9					
09	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	670	1	427	3	Y	345	274	0	81
							9	4	380	9					
10	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	662	1	2565	3	Y	451	432	0	100
							54	4	496	9					
11	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	575	1	629	3	Y	517	531	0	86
							13	4	569	9					
12	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	585	1	436	3	Y	796	757	0	124
							13	4	876	9					

TOTAL GAS PROD: 15,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,511

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		837	-0-	837	2766	23	1	718	3	Y	73	89	0	12
							16	4	80	9					
02	2800	N	1899	-0-	-901	1865	52	1	1684	3	Y	118	117	0	13
							33	4	130	9					
03	3100	N	1509	-0-	-1591	274	52	1	1251	3	Y	136	134	0	15
							56	4	150	9					
04	1738	N	1464	-0-	-274	-0-	57	1	1246	3	Y	129	119	0	25
							19	4	142	9					
05	2108	N	763	-0-	-1345	-0-	17	1	646	3	Y	78	93	0	10
							14	4	86	9					
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	10	0	-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			-0-
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	79	1	2119	3	Y	300	272	0	28
							58	4	330	9					
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	73	1	1201	3	Y	115	116	0	27
							17	4	127	9					
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	51	1	1000	3	Y	132	130	0	29
							14	4	145	9					
11	1530	N	1276	-0-	-254	-0-	59	1	1088	3	Y	104	116	0	17
							15	4	114	9					
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	80	1	1366	3	Y	24	46	0	4
							54	4	26	9					

TOTAL GAS PROD: 14,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,209

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4198	-0-	4198	8460	219	1	3736	3	Y	111	114	0	18
							121	4	122	9					
02	12429	X	3969	-0-	-8460	-0-	214	1	3552	3	Y	92	100	0	10
							102	4	101	9					
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	187	1	3850	3	Y	112	110	0	12
							119	4	123	9					
04	4140	X	3800	-0-	-340	-0-	157	1	3450	3	Y	108	99	0	21
							74	4	119	9					
05	4278	X	4237	-0-	-41	-0-	184	1	3866	3	Y	112	119	0	14
							64	4	123	9					
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	192	1	3783	3	Y	101	101	0	14
							79	4	111	9					
07	4278	X	4117	-0-	-161	-0-	206	1	3715	3	Y	107	101	0	20
							78	4	118	9					
08	4278	X	3946	-0-	-332	-0-	195	1	3578	3	Y	93	104	0	9
							71	4	102	9					
09	4170	X	4109	-0-	-61	-0-	230	1	3698	3	Y	103	88	0	24
							68	4	113	9					
10	4309	X	4077	-0-	-232	-0-	210	1	3669	3	Y	115	114	0	25
							71	4	127	9					
11	4170	X	4014	-0-	-156	-0-	199	1	3627	3	Y	109	116	0	18
							68	4	120	9					
12	4247	X	3808	-0-	-439	-0-	196	1	3408	3	Y	96	99	0	15
							98	4	106	9					

TOTAL GAS PROD: 48,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,259

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		150	-0-	150	1354	6	1	131	3	Y	9	20	0	1
							3	4	10	9					
02	2800	N	1603	-0-	-1197	157	62	1	1411	3	Y	88	79	0	10
							33	4	97	9					
03	1196	N	1039	-0-	-157	-0-	40	1	900	3	Y	69	72	0	7
							23	4	76	9					
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	42	1	911	3	Y	67	61	0	13
							16	4	74	9					
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	13	0	-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-			-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			-0-
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	55	1	1482	3	Y	166	151	0	15
							45	4	183	9					
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	96	1	1589	3	Y	158	136	0	37
							25	4	174	9					
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	74	1	1433	3	Y	110	123	0	24
							22	4	121	9					
11	1710	N	1413	-0-	-297	-0-	54	1	1021	3	Y	294	269	0	49
							15	4	323	9					
12	1953	N	1421	-0-	-532	-0-	68	1	1191	3	Y	99	157	0	15
							53	4	109	9					

TOTAL GAS PROD: 11,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,060

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12082	-0-	12082	32976	12082	3			N	-0-					-0-
02	41661	X	8685	-0-	-32976	-0-	8685	3			N	-0-					-0-
03	14787	X	9340	-0-	-5447	-0-	9340	3			N	-0-					-0-
04	14310	X	8867	-0-	-5443	-0-	8867	3			N	-0-					-0-
05	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	12100	3			N	-0-					-0-
06	11700	X	9927	-0-	-1773	-0-	9927	3			N	-0-					-0-
07	9610	X	6997	-0-	-2613	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
08	12090	X	8269	-0-	-3821	-0-	8269	3			N	-0-					-0-
09	11700	X	9866	-0-	-1834	-0-	9866	3			N	-0-					-0-
10	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	12346	3			N	-0-					-0-
11	9930	X	9717	-0-	-213	-0-	9717	3			N	-0-					-0-
12	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058

01	4402	X	4225	-0-	-177	-0-	209	1	3563	3	Y	306	309	0			49
							116	4	337	9							
02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	195	1	3243	3	Y	268	288	0			29
							93	4	295	9							
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	174	1	3595	3	Y	290	288	0			31
							111	4	319	9							
04	3870	X	3810	-0-	-60	-0-	150	1	3305	3	Y	258	239	0			50
							71	4	284	9							
05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	171	1	3614	3	Y	290	303	0			37
							60	4	319	9							
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	176	1	3474	3	Y	258	259	0			36
							72	4	284	9							
07	3999	X	3667	-0-	-332	-0-	174	1	3149	3	Y	253	242	0			47
							66	4	278	9							
08	4185	X	3862	-0-	-323	-0-	182	1	3347	3	Y	242	267	0			22
							67	4	266	9							
09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	229	1	3695	3	Y	287	242	0			67
							68	4	316	9							
10	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	211	1	3701	3	Y	328	322	0			73
							71	4	361	9							
11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	193	1	3537	3	Y	293	317	0			49
							66	4	322	9							
12	4464	X	4141	-0-	-323	-0-	202	1	3525	3	Y	284	288	0			44
							102	4	312	9							

TOTAL GAS PROD: 48,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,357

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2774	-0-	2774	6295	137	1	2349	3	Y	193	214	0			31
							76	4	212	9							
02	8023	X	1728	-0-	-6295	-0-	89	1	1477	3	Y	109	128	0			12
							42	4	120	9							
03	3534	X	3041	-0-	-493	-0-	126	1	2605	3	Y	209	199	0			22
							80	4	230	9							
04	3420	X	2061	-0-	-1359	-0-	86	1	1884	3	Y	46	59	0			9
							40	4	51	9							
05	3534	X	1606	-0-	-1928	-0-	72	1	1520	3	Y	-0-	9	0			-0-
							14	4									
06	2940	X	375	-0-	-2565	-0-	18	1	353	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	198	1	3670	3	Y	429	389	0			40
							72	4	472	9							
09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	183	1	2980	3	Y	346	305	0			81
							55	4	381	9							
10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	141	1	2486	3	Y	303	317	0			67
							48	4	333	9							
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	160	1	2939	3	Y	318	332	0			53
							55	4	350	9							
12	3193	X	3119	-0-	-74	-0-	148	1	2586	3	Y	283	291	0			44
							74	4	311	9							

TOTAL GAS PROD: 29,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,236

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10592	-0-	10592	37571	10592	3			N	-0-					-0-
02	48374	X	10803	-0-	-37571	-0-	10803	3			N	-0-					-0-
03	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	3			N	-0-					-0-
04	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11218	3			N	-0-					-0-
05	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	3			N	-0-					-0-
06	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	11370	3			N	-0-					-0-
07	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	3			N	-0-					-0-
08	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	12089	3			N	-0-					-0-
09	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	11077	3			N	-0-					-0-
10	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	3			N	-0-					-0-
11	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12660	3			N	-0-					-0-
12	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6016	-0-	6016	12061	298	1	5107	3	Y	406	410	0			65
							164	4	447	9							
02	14238	X	2177	-0-	-12061	-0-	113	1	1879	3	Y	120	172	0			13
							53	4	132	9							
03	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	301	1	6230	3	Y	440	406	0			47
							191	4	484	9							
04	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	205	1	4540	3	Y	316	302	0			61
							97	4	348	9							
05	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	286	1	6061	3	Y	476	477	0			60
							99	4	524	9							
06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	209	1	4152	3	Y	324	339	0			45
							85	4	356	9							
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
08	6665	X	17	-0-	-6648	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	6450	X	15	-0-	-6435	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	6665	X	219	-0-	-6446	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	4800	X	331	-0-	-4469	-0-	17	1	311	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,082

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4464	-0-	4464	8796	222	1	3809	3	Y	307	312	0			49
							95	4	338	9							
02	12894	X	4098	-0-	-8796	-0-	209	1	3504	3	Y	280	298	0			31
							77	4	308	9							
03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	182	1	3788	3	Y	317	314	0			34
							90	4	349	9							
04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	153	1	3409	3	Y	329	299	0			64
							58	4	362	9							
05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	187	1	3977	3	Y	343	364	0			43
							52	4	377	9							
06	3750	X	1977	-0-	-1773	-0-	86	1	1705	3	Y	144	167	0			20
							28	4	158	9							
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
08	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	224	1	4144	3	Y	295	268	0			27
							65	4	325	9							
09	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	332	1	5425	3	Y	496	407	0			116
							78	4	546	9							
10	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	236	1	4163	3	Y	416	440	0			92
							64	4	458	9							
11	4380	X	3806	-0-	-574	-0-	172	1	3223	3	Y	331	368	0			55
							47	4	364	9							
12	4526	X	4046	-0-	-480	-0-	154	1	3363	3	Y	355	354	0			55
							138	4	391	9							

TOTAL GAS PROD: 47,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,613

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3894	-0-	3894	9361	287	1	3302	3	Y	277	290	0	44
							305	9							
02	14424	X	5063	-0-	-9361	-0-	329	1	4305	3	Y	390	391	0	43
							429	9							
03	5456	X	4616	-0-	-840	-0-	314	1	4024	3	Y	253	269	0	27
							278	9							
04	5280	X	3415	-0-	-1865	-0-	266	1	3036	3	Y	103	110	0	20
							113	9							
05	5611	X	4443	-0-	-1168	-0-	333	1	3945	3	Y	150	151	0	19
							165	9							
06	5430	X	4337	-0-	-1093	-0-	346	1	3857	3	Y	122	124	0	17
							134	9							
07	5611	X	4014	-0-	-1597	-0-	342	1	3488	3	Y	167	153	0	31
							184	9							
08	4619	X	1161	-0-	-3458	-0-	106	1	998	3	Y	52	78	0	5
							57	9							
09	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	509	1	4766	3	Y	174	138	0	41
							191	9							
10	4495	X	3557	-0-	-938	-0-	284	1	3128	3	Y	132	144	0	29
							145	9							
11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	396	1	3833	3	Y	228	219	0	38
							251	9							
12	5084	X	3918	-0-	-1166	-0-	199	1	3537	3	Y	165	177	0	26
							182	9							

TOTAL GAS PROD: 48,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,213

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		493	-0-	493	1462	24	1	408	3	Y	44	48	0	7
							13	4	48	9					
02	2257	X	795	-0-	-1462	-0-	40	1	660	3	Y	70	69	0	8
							18	4	77	9					
03	961	X	36	-0-	-925	-0-	1	1	31	3	Y	3	11	0	-0-
							1	4	3	9					
04	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	67	1	1492	3	Y	418	337	0	81
							32	4	460	9					
05	961	X	607	-0-	-354	-0-	22	1	470	3	Y	97	166	0	12
							8	4	107	9					
06	840	X	1	-0-	-839	-0-	1	3			Y	-0-	12	0	-0-
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-			-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	33	1	611	3	Y	40	36	0	4
							12	4	44	9					
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	351	3	Y	13	14	0	3
							6	4	14	9					
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	Y	40	34	0	9
							5	4	44	9					
11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	123	1	2256	3	Y	157	140	0	26
							41	4	173	9					
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	44	1	782	3	Y	237	226	0	37
							22	4	261	9					

TOTAL GAS PROD: 9,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,119

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4366	-0-	4366	8860	117	1	3900	3	Y	236	249	0			38
							89	4	260	9							
02	12471	X	3611	-0-	-8860	-0-	100	1	3227	3	Y	200	216	0			22
							64	4	220	9							
03	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	129	1	3985	3	Y	349	334	0			37
							86	4	384	9							
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	123	1	3419	3	Y	277	260	0			54
							47	4	305	9							
05	3534	X	1972	-0-	-1562	-0-	48	1	1825	3	Y	72	117	0			9
							20	4	79	9							
06	3420	X	569	-0-	-2851	-0-	12	1	539	3	Y	10	18	0			1
							7	4	11	9							
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	4433	X	4160	-0-	-273	-0-	117	1	3947	3	Y	40	36	0			4
							52	4	44	9							
09	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	184	1	5003	3	Y	1	5	0			-0-
							97	4	1	9							
10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	227	1	4415	3	Y	288	224	0			64
							62	4	317	9							
11	4020	X	3365	-0-	-655	-0-	166	1	3033	3	Y	113	158	0			19
							42	4	124	9							
12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	243	1	4176	3	Y	298	280	0			46
							169	4	328	9							

TOTAL GAS PROD: 41,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,884

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4110	-0-	-230	-0-	207	1	3499	3	Y	230	235	0			37
							151	4	253	9							
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	196	1	3229	3	Y	212	226	0			23
							123	4	233	9							
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	174	1	3558	3	Y	238	236	0			25
							147	4	262	9							
04	3720	X	3472	-0-	-248	-0-	138	1	3038	3	Y	192	180	0			37
							85	4	211	9							
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	178	1	3738	3	Y	241	248	0			30
							81	4	265	9							
06	3720	X	1818	-0-	-1902	-0-	80	1	1582	3	Y	103	119	0			14
							43	4	113	9							
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
08	4030	X	3413	-0-	-617	-0-	161	1	2960	3	Y	195	177	0			18
							77	4	215	9							
09	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	274	1	4427	3	Y	302	249	0			71
							108	4	332	9							
10	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	232	1	4036	3	Y	231	251	0			51
							100	4	254	9							
11	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	189	1	3433	3	Y	165	189	0			27
							84	4	182	9							
12	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	222	1	3848	3	Y	277	261	0			43
							146	4	305	9							

TOTAL GAS PROD: 43,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,386

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	729					Y	-0-	10	0			-0-
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					Y	-0-					-0-
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	85	1	3750	3	Y	299	258	0			41
							60	4	329	9							
07	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	226	1	9028	3	Y	96	119	0			18
							143	4	106	9							
08	T. A.		3160	-0-	3160	3160	68	1	2855	3	Y	175	177	0			16
							44	4	193	9							
09	T. A.		4317	-0-	4317	7477	94	1	3903	3	Y	238	198	0			56
							58	4	262	9							
10	T. A.		6401	-0-	6401	13878	139	1	5622	3	Y	509	452	0			113
							80	4	560	9							
11	18882	X	5004	-0-	-13878	-0-	149	1	4360	3	Y	392	440	0			65
							64	4	431	9							
12	9517	X	2151	-0-	-7366	-0-	67	1	1854	3	Y	171	193	0			27
							42	4	188	9							

TOTAL GAS PROD: 34,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,880

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4107	-0-	4107	8270	205	1	3529	3	Y	263	269	0	42
							84	4	289	9					
02	12002	X	3732	-0-	-8270	-0-	190	1	3201	3	Y	249	264	0	27
							67	4	274	9					
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	151	1	3144	3	Y	305	299	0	33
							72	4	336	9					
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	143	1	3182	3	Y	294	270	0	57
							52	4	323	9					
05	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	189	1	4027	3	Y	343	357	0	43
							50	4	377	9					
06	3450	X	1883	-0-	-1567	-0-	81	1	1619	3	Y	144	167	0	20
							25	4	158	9					
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-	20	0	-0-
08	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	220	1	4105	3	Y	325	295	0	30
							61	4	358	9					
09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	247	1	4024	3	Y	276	241	0	65
							55	4	304	9					
10	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	260	1	4593	3	Y	375	357	0	83
							68	4	413	9					
11	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	271	1	4957	3	Y	327	356	0	54
							130	4	360	9					
12	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	257	1	5635	3	Y	197	220	0	31
							222	4	217	9					

TOTAL GAS PROD: 48,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,098

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		480	-0-	480	1083	12	1	394	3	Y	51	55	0	8
							18	4	56	9					
02	1901	N	818	-0-	-1083	-0-	25	1	681	3	Y	89	87	0	10
							14	4	98	9					
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	38	1	874	3	Y	127	123	0	14
							14	4	140	9					
04	450	N	286	-0-	-164	-0-	11	1	231	3	Y	37	44	0	7
							3	4	41	9					
05	899	N	47	-0-	-852	-0-	1	1	44	3	Y	1	8	0	-0-
							1	4	1	9					
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-			-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	8	1	361	3	Y	80	65	0	15
							3	4	88	9					
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	25	1	684	3	Y	118	122	0	11
							13	4	130	9					
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	60	1	1002	3	Y	157	131	0	37
							10	4	173	9					
10	403	N	256	-0-	-147	-0-	11	1	221	3	Y	20	53	0	4
							2	4	22	9					
11	390	N	193	-0-	-197	-0-	9	1	161	3	Y	19	20	0	3
							2	4	21	9					
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	550	3	Y	115	102	0	18
							15	4	127	9					

TOTAL GAS PROD: 6,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 814

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	6820	-0-	-1984	-0-	178	1	5958	3	Y	493	510	0			79
							142	4	542	9							
02	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	145	1	4634	3	Y	414	448	0			45
							96	4	455	9							
03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	191	1	5851	3	Y	507	498	0			54
							130	4	558	9							
04	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	187	1	5168	3	Y	452	418	0			88
							73	4	497	9							
05	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	118	1	4451	3	Y	338	383	0			43
							50	4	372	9							
06	3810	X	1710	-0-	-2100	-0-	34	1	1544	3	Y	100	129	0			14
							22	4	110	9							
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
08	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	225	1	7603	3	Y	423	384	0			39
							103	4	465	9							
09	5940	X	2574	-0-	-3366	-0-	81	1	2241	3	Y	188	183	0			44
							45	4	207	9							
10	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	509	1	9896	3	Y	890	737	0			197
							142	4	979	9							
11	8130	X	5102	-0-	-3028	-0-	240	1	4389	3	Y	374	509	0			62
							62	4	411	9							
12	8401	X	6732	-0-	-1669	-0-	324	1	5603	3	Y	519	532	0			81
							234	4	571	9							

TOTAL GAS PROD: 65,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,698

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5594	-0-	5594	10997	144	1	4811	3	Y	481	499	0			77
							110	4	529	9							
02	14889	X	3892	-0-	-10997	-0-	104	1	3368	3	Y	320	362	0			35
							68	4	352	9							
03	3937	X	3566	-0-	-371	-0-	99	1	3061	3	Y	308	310	0			33
							67	4	339	9							
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	143	1	3967	3	Y	399	355	0			77
							55	4	439	9							
05	3937	X	3760	-0-	-177	-0-	86	1	3253	3	Y	350	383	0			44
							36	4	385	9							
06	3810	X	52	-0-	-3758	-0-	1	1	44	3	Y	5	48	0			1
							1	4	6	9							
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	152	1	5316	3	Y	1957	1776	0			181
							70	4	2153	9							
09	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	211	1	5822	3	Y	503	566	0			118
							151	4	553	9							
10	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	235	1	4604	3	Y	451	469	0			100
							65	4	496	9							
11	5910	X	3931	-0-	-1979	-0-	183	1	3360	3	Y	310	358	0			52
							47	4	341	9							
12	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	290	1	5094	3	Y	592	578	0			92
							207	4	651	9							

TOTAL GAS PROD: 51,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,676

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					-0-
07	206	X	-0-	-0-	-206	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1902	-0-	1902	6439	51	1	1692	3	Y	40	60	0			6
							115	4	44	9							
02	9670	X	3231	-0-	-6439	-0-	109	1	2907	3	Y	36	38	0			4
							175	4	40	9							
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	146	1	3237	3	Y	116	108	0			12
							107	4	128	9							
04	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	174	1	3725	3	Y	144	128	0			28
							81	4	158	9							
05	1488	X	932	-0-	-556	-0-	28	1	851	3	Y	23	48	0			3
							28	4	25	9							
06	1440	X	199	-0-	-1241	-0-	4	1	193	3	Y	-0-	3	0			-0-
							2	4									
07	1488	X	1321	-0-	-167	-0-	29	1	1280	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	224	1	5913	3	Y	112	102	0			10
							235	4	123	9							
09	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	366	1	6028	3	Y	235	190	0			55
							121	4	259	9							
10	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	268	1	5187	3	Y	194	206	0			43
							100	4	213	9							
11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	178	1	3233	3	Y	116	140	0			19
							62	4	128	9							
12	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	256	1	4476	3	Y	202	200	0			31
							130	4	222	9							

TOTAL GAS PROD: 43,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,218

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1745	-0-	1745	3809	78	1	1355	3	Y	255	261	0			41
							31	4	281	9							
02	2800	N	2001	-0-	-799	3010	94	1	1588	3	Y	261	273	0			29
							32	4	287	9							
03	3100	N	2137	-0-	-963	2047	81	1	1693	3	Y	296	293	0			32
							37	4	326	9							
04	3000	N	1792	-0-	-1208	839	64	1	1441	3	Y	240	225	0			47
							23	4	264	9							
05	3029	N	2190	-0-	-839	-0-	81	1	1740	3	Y	316	323	0			40
							21	4	348	9							
06	1830	N	1459	-0-	-371	-0-	61	1	1226	3	Y	139	160	0			19
							19	4	153	9							
07	1860	N	1010	-0-	-850	-0-	49	1	892	3	Y	50	60	0			9
							14	4	55	9							
08	2170	N	1257	-0-	-913	-0-	64	1	1183	3	Y	-0-	9	0			-0-
							10	4									
09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	138	1	2242	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
10	1023	N	606	-0-	-417	-0-	32	1	569	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	123	1	2271	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
12	2170	N	1210	-0-	-960	-0-	51	1	1123	3	Y	4	3	0			1
							32	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 20,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,561

W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					Y	-0-					-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
04	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	45	1	2058	3	Y	188	152	0			36
							25	4	207	9							
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	64	1	2903	3	Y	219	227	0			28
							28	4	241	9							
06	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	34	1	1485	3	Y	131	141	0			18
							18	4	144	9							
07	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	103	1	4174	3	Y	487	415	0			90
							49	4	536	9							
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	82	1	3459	3	Y	387	441	0			36
							40	4	426	9							
09	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	107	1	4584	3	Y	611	504	0			143
							50	4	672	9							
10	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	96	1	3944	3	Y	542	565	0			120
							41	4	596	9							
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	145	1	4287	3	Y	653	664	0			109
							46	4	718	9							
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-	81	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,218

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1434	-0-	-271	-0-	30	1	1227	3	Y	130	146	0			21
							34	4	143	9							
02	2856	X	34	-0-	-2822	-0-	1	1	33	3	Y	-0-	21	0			-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
04	3060	X	2962	-0-	-98	-0-	58	1	2657	3	Y	184	148	0			36
							45	4	202	9							
05	2852	X	1777	-0-	-1075	-0-	35	1	1575	3	Y	133	152	0			17
							21	4	146	9							
06	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	41	1	1831	3	Y	179	171	0			25
							30	4	197	9							
07	3069	X	325	-0-	-2744	-0-	6	1	232	3	Y	75	86	0			14
							4	4	83	9							
08	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	67	1	2811	3	Y	174	172	0			16
							45	4	191	9							
09	2970	X	1448	-0-	-1522	-0-	27	1	1149	3	Y	231	193	0			54
							18	4	254	9							
10	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	51	1	2082	3	Y	190	202	0			42
							30	4	209	9							
11	3000	X	2889	-0-	-111	-0-	89	1	2603	3	Y	144	162	0			24
							39	4	158	9							
12	3100	X	965	-0-	-2135	-0-	31	1	853	3	Y	55	64	0			9
							20	4	61	9							

TOTAL GAS PROD: 19,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,495

NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	236	-0-	-2306	-0-	9	1	205	3	Y	15	45	0			2
							5	4	17	9							
02	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	3100	N	3665	-0-	565	565	140	1	3157	3	Y	272	243	0			29
							69	4	299	9							
04	3000	N	2667	-0-	-333	232	107	1	2310	3	Y	196	187	0			38
							34	4	216	9							
05	544	N	312	-0-	-232	-0-	9	1	275	3	Y	23	58	0			3
							3	4	25	9							
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	116	1	3161	3	Y	393	357	0			36
							81	4	432	9							
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	145	1	2413	3	Y	218	203	0			51
							33	4	240	9							
10	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	109	1	2129	3	Y	218	221	0			48
							28	4	240	9							
11	2370	X	1519	-0-	-851	-0-	71	1	1300	3	Y	119	147	0			20
							17	4	131	9							
12	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	119	1	2054	3	Y	225	220	0			35
							77	4	248	9							

TOTAL GAS PROD: 20,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,679

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1944	-0-	1944	3834	47	1	1577	3	Y	258	256	0			41
							36	4	284	9							
02	2800	N	1503	-0-	-1297	2537	37	1	1182	3	Y	236	251	0			26
							24	4	260	9							
03	3100	N	1691	-0-	-1409	1128	47	1	1431	3	Y	165	173	0			18
							31	4	182	9							
04	2699	N	1571	-0-	-1128	-0-	47	1	1312	3	Y	176	160	0			34
							18	4	194	9							
05	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	34	1	1293	3	Y	168	181	0			21
							14	4	185	9							
06	1530	N	1189	-0-	-341	-0-	23	1	1021	3	Y	119	124	0			16
							14	4	131	9							
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	46	1	1583	3	Y	414	376	0			38
							21	4	455	9							
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	34	1	1045	3	Y	721	590	0			169
							27	4	793	9							
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	17	1	498	3	Y	1414	1270	0			313
							7	4	1555	9							
11	2040	N	352	-0-	-1688	-0-	18	1	331	3	Y	-0-	313	0			-0-
							3	4									
12	1953	N	554	-0-	-1399	-0-	29	1	514	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

TOTAL GAS PROD: 16,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,671

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1827	-0-	1827	4125	39	1	1627	3	Y	112	124	0			18
							38	4	123	9							
02	2800	N	471	-0-	-2329	1796	10	1	437	3	Y	14	30	0			2
							9	4	15	9							
03	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	1770	N	692	-0-	-1078	-0-	13	1	606	3	Y	58	47	0			11
							9	4	64	9							
05	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	60	1	2714	3	Y	112	109	0			14
							31	4	123	9							
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	24	1	1065	3	Y	35	44	0			5
							15	4	39	9							
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	20	1	796	3	Y	71	63	0			13
							11	4	78	9							
08	2914	X	807	-0-	-2107	-0-	16	1	685	3	Y	88	93	0			8
							9	4	97	9							
09	2820	X	436	-0-	-2384	-0-	8	1	358	3	Y	59	53	0			14
							5	4	65	9							
10	2914	X	775	-0-	-2139	-0-	17	1	681	3	Y	62	62	0			14
							9	4	68	9							
11	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	61	1	1772	3	Y	55	60	0			9
							23	4	61	9							
12	899	X	164	-0-	-735	-0-	5	1	139	3	Y	15	20	0			2
							3	4	17	9							

TOTAL GAS PROD: 12,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		409	-0-	409	1064	22	1	374	3	Y	3	3	0			-0-
							10	4	3	9							
02	1402	X	338	-0-	-1064	-0-	18	1	304	3	Y	8	7	0			1
							7	4	9	9							
03	837	X	585	-0-	-252	-0-	24	1	497	3	Y	46	42	0			5
							13	4	51	9							
04	630	X	276	-0-	-354	-0-	7	1	170	3	Y	87	75	0			17
							3	4	96	9							
05	651	X	496	-0-	-155	-0-	20	1	431	3	Y	35	48	0			4
							6	4	39	9							
06	570	X	530	-0-	-40	-0-	20	1	414	3	Y	81	74	0			11
							7	4	89	9							
07	589	X	83	-0-	-506	-0-	4	1	78	3	Y	-0-	11	0			-0-
							1	4									
08	496	N	61	-0-	-435	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 2,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019

01	0		6570	-0-	6570	12897	894	1	5239	3	Y	223	188	0			36
							192	4	245	9							
02	21704	X	8807	-0-	-12897	-0-	1017	1	7387	3	Y	150	170	0			16
							238	4	165	9							
03	11098	X	5216	-0-	-5882	-0-	454	1	4601	3	Y	-0-	16	0			-0-
							161	4									
04	8880	X	8406	-0-	-474	-0-	670	1	7554	3	Y	-0-					-0-
							182	4									
05	9765	X	9033	-0-	-732	-0-	877	1	8074	3	Y	-0-					-0-
							82	4									
06	9450	X	4670	-0-	-4780	-0-	529	1	4089	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
07	9765	X	7585	-0-	-2180	-0-	908	1	6591	3	Y	-0-					-0-
							86	4									
08	9021	X	8355	-0-	-666	-0-	978	1	7288	3	Y	-0-					-0-
							89	4									
09	8730	X	8171	-0-	-559	-0-	1091	1	7002	3	Y	-0-					-0-
							78	4									
10	9021	X	8451	-0-	-570	-0-	1031	1	7330	3	Y	-0-					-0-
							90	4									
11	8100	X	7945	-0-	-155	-0-	919	1	6882	3	Y	-0-					-0-
							144	4									
12	8432	X	7960	-0-	-472	-0-	958	1	6783	3	Y	-0-					-0-
							219	4									

TOTAL GAS PROD: 91,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	815	-0-	-5013	-0-	18	1	753	3	Y	23	72	0		4
							19	4	25	9						
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-				-0-
04	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	54	1	2482	3	Y	10	8	0		2
							37	4	11	9						
05	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	129	1	5819	3	Y	427	375	0		54
							69	4	470	9						
06	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	22	1	967	3	Y	54	101	0		7
							14	4	59	9						
07	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	151	1	6087	3	Y	398	331	0		74
							90	4	438	9						
08	6479	X	685	-0-	-5794	-0-	16	1	657	3	Y	3	77	0		-0-
							9	4	3	9						
09	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	178	1	7425	3	Y	274	210	0		64
							104	4	301	9						
10	6758	X	6223	-0-	-535	-0-	136	1	5504	3	Y	464	425	0		103
							73	4	510	9						
11	6540	X	6233	-0-	-307	-0-	187	1	5494	3	Y	434	465	0		72
							75	4	477	9						
12	7998	X	2582	-0-	-5416	-0-	82	1	2255	3	Y	180	206	0		28
							47	4	198	9						

TOTAL GAS PROD: 41,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,267

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		7827	-0-	7827	15321	204	1	6817	3	Y	606	624	0		97
							139	4	667	9						
02	19870	X	4549	-0-	-15321	-0-	123	1	3988	3	Y	334	394	0		37
							71	4	367	9						
03	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	253	1	7815	3	Y	680	644	0		73
							151	4	748	9						
04	7530	X	5290	-0-	-2240	-0-	164	1	4561	3	Y	462	445	0		90
							57	4	508	9						
05	7781	X	4290	-0-	-3491	-0-	97	1	3707	3	Y	409	447	0		52
							36	4	450	9						
06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-	52	0		-0-
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-				-0-
08	6417	X	4759	-0-	-1658	-0-	122	1	4168	3	Y	379	344	0		35
							52	4	417	9						
09	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	278	1	7555	3	Y	862	695	0		202
							177	4	948	9						
10	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	299	1	5854	3	Y	577	651	0		128
							75	4	635	9						
11	4620	X	8	-0-	-4612	-0-	8	3			Y	-0-	128	0		-0-
12	6417	X	5015	-0-	-1402	-0-	241	1	4200	3	Y	450	380	0		70
							79	4	495	9						

TOTAL GAS PROD: 56,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,759

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7956	-0-	7956	16322	905	1	6926	3	Y	-0-					-0-
							125	4									
02	23354	X	7032	-0-	-16322	-0-	878	1	5962	3	Y	9	8	0			1
							182	4	10	9							
03	9455	X	3858	-0-	-5597	-0-	353	1	3382	3	Y	10	10	0			1
							112	4	11	9							
04	8100	X	7447	-0-	-653	-0-	575	1	6784	3	Y	-0-	1	0			-0-
							88	4									
05	8370	X	4570	-0-	-3800	-0-	411	1	4119	3	Y	-0-					-0-
							40	4									
06	7710	X	5205	-0-	-2505	-0-	516	1	4632	3	Y	-0-					-0-
							57	4									
07	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	929	1	7262	3	Y	-0-					-0-
							90	4									
08	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	939	1	7910	3	Y	-0-					-0-
							93	4									
09	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	1082	1	8075	3	Y	-0-					-0-
							85	4									
10	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	1073	1	10249	3	Y	-0-					-0-
							121	4									
11	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	975	1	9259	3	Y	-0-					-0-
							102	4									
12	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	1024	1	9085	3	Y	-0-					-0-
							153	4									

TOTAL GAS PROD: 94,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5856	-0-	5856	11786	460	1	5263	3	Y	121	118	0			19
							133	9									
02	18503	X	6717	-0-	-11786	-0-	473	1	6154	3	Y	82	92	0			9
							90	9									
03	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	494	1	6314	3	Y	87	87	0			9
							96	9									
04	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	461	1	5263	3	Y	112	99	0			22
							123	9									
05	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	736	1	8727	3	Y	151	154	0			19
							166	9									
06	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	360	1	4017	3	Y	44	57	0			6
							48	9									
07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	391	1	4040	3	Y	179	152	0			33
							197	9									
08	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
09	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	-0-					-0-
10	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-					-0-
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					-0-
12	4619	X	184	-0-	-4435	-0-	10	1	172	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 44,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6505	-0-		6505	12822	495	1	5711	3	Y	272	278	0			43
								299	9									
02	18988	X	6166	-0-		-12822	-0-	413	1	5435	3	Y	289	300	0			32
								318	9									
03	6913	X	6331	-0-		-582	-0-	432	1	5582	3	Y	288	289	0			31
								317	9									
04	6858	X	6858	-0-		-0-	-0-	516	1	5978	3	Y	331	298	0			64
								364	9									
05	6820	X	5612	-0-		-1208	-0-	411	1	4938	3	Y	239	273	0			30
								263	9									
06	6600	X	5539	-0-		-1061	-0-	424	1	4822	3	Y	266	259	0			37
								293	9									
07	7099	X	5246	-0-		-1853	-0-	440	1	4552	3	Y	231	225	0			43
								254	9									
08	6681	X	6681	-0-		-0-	-0-	636	1	5977	3	Y	62	99	0			6
								68	9									
09	5190	X	5178	-0-		-12	-0-	495	1	4631	3	Y	47	42	0			11
								52	9									
10	5929	X	5929	-0-		-0-	-0-	490	1	5376	3	Y	57	55	0			13
								63	9									
11	5873	X	5873	-0-		-0-	-0-	551	1	5298	3	Y	22	31	0			4
								24	9									
12	6195	X	6195	-0-		-0-	-0-	332	1	5863	3	Y	-0-	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,104

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	401	-0-		-6171	-0-	11	1	350	3	Y	29	27	0			5
								8	4	32	9							
02	224	X	151	-0-		-73	-0-	4	1	135	3	Y	8	12	0			1
								3	4	9	9							
03	248	X	-0-	-0-		-248	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	462	X	462	-0-		-0-	-0-	13	1	375	3	Y	62	50	0			12
								6	4	68	9							
05	180	N	180	-0-		-0-	-0-	4	1	141	3	Y	30	38	0			4
								2	4	33	9							
06	22	N	22	-0-		-0-	-0-	22	3			Y	-0-	4	0			-0-
07	248	N	217	-0-		-31	-0-	4	1	174	3	Y	33	27	0			6
								3	4	36	9							
08	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-		-0-	-0-	11	1	220	3	Y	31	24	0			7
								3	4	34	9							
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5581	-0-		5581	10512	857	1	4547	3	Y	7	9	0			1
								169	4	8	9							
02	16019	X	5507	-0-		-10512	-0-	863	1	4489	3	Y	7	7	0			1
								147	4	8	9							
03	6727	X	2839	-0-		-3888	-0-	349	1	2388	3	Y	15	14	0			2
								85	4	17	9							
04	5400	X	4725	-0-		-675	-0-	501	1	4114	3	Y	8	8	0			2
								101	4	9	9							
05	6107	X	5728	-0-		-379	-0-	729	1	4904	3	Y	3	5	0			-0-
								92	4	3	9							
06	7622	X	7622	-0-		-0-	-0-	669	1	6864	3	Y	-0-					-0-
								89	4									
07	6107	X	5920	-0-		-187	-0-	878	1	4976	3	Y	-0-					-0-
								66	4									
08	6070	X	6070	-0-		-0-	-0-	862	1	5144	3	Y	-0-					-0-
								64	4									
09	7620	X	6269	-0-		-1351	-0-	984	1	5226	3	Y	-0-					-0-
								59	4									
10	7874	X	6511	-0-		-1363	-0-	937	1	5455	3	Y	-0-					-0-
								119	4									
11	7620	X	6782	-0-		-838	-0-	856	1	5797	3	Y	5	4	0			1
								123	4	6	9							
12	6745	X	6745	-0-		-0-	-0-	907	1	5646	3	Y	6	6	0			1
								185	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 70,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		673	-0-		673	2545	15	1	621	3	Y	7	13	0			1
								29	4	8	9							
02	2604	X	-0-	-0-		-2604	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	2883	X	-0-	-0-		-2883	-0-					Y	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-		-2790	-0-					Y	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-		-1860	-0-					Y	-0-					-0-
06	981	N	981	-0-		-0-	-0-	21	1	927	3	Y	7	6	0			1
								25	4	8	9							
07	438	N	438	-0-		-0-	-0-	11	1	416	3	Y	-0-	1	0			-0-
								11	4									
08	T. A.		593	-0-		593	593	13	1	561	3	Y	4	4	0			-0-
								15	4	4	9							
09	T. A.		108	-0-		108	701	2	1	98	3	Y	5	4	0			1
								2	4	6	9							
10	T. A.		1003	-0-		1003	1704	24	1	968	3	Y	-0-	1	0			-0-
								11	4									
11	4489	X	2785	-0-		-1704	-0-	90	1	2617	3	Y	12	10	0			2
								65	4	13	9							
12	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6433	-0-	6433	13075	868	1	5292	3	Y	69	145	0			11
							197	4	76	9							
02	20240	X	7165	-0-	-13075	-0-	947	1	5855	3	Y	155	149	0			17
							192	4	171	9							
03	8184	X	8121	-0-	-63	-0-	815	1	6291	3	Y	720	660	0			77
							223	4	792	9							
04	7440	X	5851	-0-	-1589	-0-	500	1	4529	3	Y	646	598	0			125
							111	4	711	9							
05	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	806	1	6663	3	Y	1077	1066	0			136
							125	4	1185	9							
06	7860	X	4866	-0-	-2994	-0-	539	1	4216	3	Y	10	145	0			1
							100	4	11	9							
07	8122	X	7512	-0-	-610	-0-	956	1	6325	3	Y	74	61	0			14
							150	4	81	9							
08	8773	X	7344	-0-	-1429	-0-	924	1	6261	3	Y	15	28	0			1
							142	4	17	9							
09	8490	X	7586	-0-	-904	-0-	1064	1	6449	3	Y	-0-	1	0			-0-
							73	4									
10	8773	X	7916	-0-	-857	-0-	1010	1	6821	3	Y	-0-					-0-
							85	4									
11	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	916	1	6891	3	Y	-0-					-0-
							147	4									
12	7843	X	7769	-0-	-74	-0-	962	1	6687	3	Y	-0-					-0-
							120	4									

TOTAL GAS PROD: 87,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,766

KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276117 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1550	-0-	1550	5908	314	1	1066	3	Y	119	262	0			19
							39	4	131	9							
02	2800	N	2392	-0-	-408	5500	297	1	939	3	Y	1024	931	0			112
							30	4	1126	9							
03	3100	N	2612	-0-	-488	5012	317	1	1403	3	Y	766	796	0			82
							49	4	843	9							
04	3000	N	2517	-0-	-483	4529	224	1	1162	3	Y	1003	890	0			195
							28	4	1103	9							
05	3100	N	2852	-0-	-248	4281	328	1	1186	3	Y	1196	1240	0			151
							22	4	1316	9							
06	3000	N	2127	-0-	-873	3408	336	1	568	3	Y	1100	1099	0			152
							13	4	1210	9							
07	3100	N	2562	-0-	-538	2870	366	1	706	3	Y	1340	1243	0			249
							16	4	1474	9							
08	5220	X	2350	-0-	-2870	-0-	345	1	824	3	Y	1057	1208	0			98
							18	4	1163	9							
09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	405	1	1405	3	Y	977	846	0			229
							29	4	1075	9							
10	2852	X	2829	-0-	-23	-0-	393	1	1330	3	Y	980	992	0			217
							28	4	1078	9							
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	340	1	1833	3	Y	842	919	0			140
							38	4	926	9							
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	358	1	1754	3	Y	908	905	0			141
							57	4	999	9							

TOTAL GAS PROD: 31,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,312

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	1572	-0-	-2923	-0-	41	1	1415	3	Y	66	55	0		11
							43	4	73	9						
02	2744	X	425	-0-	-2319	-0-	15	1	394	3	Y	-0-	11	0		-0-
							16	4								
03	3038	X	1603	-0-	-1435	-0-	60	1	1351	3	Y	137	122	0		15
							41	4	151	9						
04	1530	X	338	-0-	-1192	-0-	13	1	290	3	Y	26	36	0		5
							6	4	29	9						
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	5	0		-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-				-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	3000	N	5484	-0-	2484	2484	287	1	4732	3	Y	343	263	0		80
							88	4	377	9						
10	3100	N	7655	-0-	4555	7039	356	1	6857	3	Y	290	306	0		64
							123	4	319	9						
11	3000	N	2408	-0-	-592	6447	119	1	2153	3	Y	89	138	0		15
							38	4	98	9						
12	12266	X	5819	-0-	-6447	-0-	290	1	4949	3	Y	286	264	0		44
							265	4	315	9						

TOTAL GAS PROD: 25,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,237

KENRUBYLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	510	X	510	-0-	-0-	-0-	461	1	2	3	Y	43	36	0		7
							47	9								
02	1456	X	515	-0-	-941	-0-	466	1	2	3	Y	43	45	0		5
							47	9								
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	410	1	1	3	Y	18	21	0		2
							20	9								
04	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	389	1	1946	3	Y	475	385	0		92
							47	4	523	9						
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	504	1	1427	3	Y	387	430	0		49
							27	4	426	9						
06	3000	N	4810	-0-	1810	1810	523	1	3807	3	Y	355	355	0		49
							89	4	391	9						
07	3100	N	1956	-0-	-1144	666	566	1	970	3	Y	361	343	0		67
							23	4	397	9						
08	3487	X	2821	-0-	-666	-0-	608	1	1827	3	Y	314	352	0		29
							41	4	345	9						
09	4800	X	697	-0-	-4103	-0-	583	1	19	3	Y	86	95	0		20
							95	9								
10	4960	X	3472	-0-	-1488	-0-	664	1	1988	3	Y	706	570	0		156
							43	4	777	9						
11	4800	X	1503	-0-	-3297	-0-	526	1	705	3	Y	234	351	0		39
							15	4	257	9						
12	2821	X	2179	-0-	-642	-0-	561	1	1230	3	Y	316	305	0		49
							40	4	348	9						

TOTAL GAS PROD: 24,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,338

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KENRUBYLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3063	-0-		3063	6914	853	1	1620	3	Y	482	491	0			77
								60	4	530	9							
02	9491	X	2577	-0-		-6914	-0-	792	1	1116	3	Y	575	589	0			63
								36	4	633	9							
03	3844	X	3354	-0-		-490	-0-	723	1	1822	3	Y	677	668	0			72
								64	4	745	9							
04	3720	X	609	-0-		-3111	-0-	394	1	11	3	Y	185	221	0			36
								204	9									
05	3844	X	556	-0-		-3288	-0-	556	1			Y	-0-	36	0			-0-
06	3240	X	1042	-0-		-2198	-0-	658	1	20	3	Y	331	285	0			46
								364	9									
07	3348	X	984	-0-		-2364	-0-	687	1	18	3	Y	254	253	0			47
								279	9									
08	3348	X	634	-0-		-2714	-0-	633	1	1	9	Y	1	48	0			-0-
09	1050	X	804	-0-		-246	-0-	795	1	1	3	Y	7	5	0			2
								8	9									
10	1085	X	993	-0-		-92	-0-	915	1	4	3	Y	67	54	0			15
								74	9									
11	3050	X	3050	-0-		-0-	-0-	1032	1	1512	3	Y	431	374	0			72
								32	4	474	9							
12	2124	X	2124	-0-		-0-	-0-	1043	1	766	3	Y	264	294	0			41
								25	4	290	9							

TOTAL GAS PROD: 19,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,274

KENRUBYLIE WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3223	-0-		3223	5304	643	1	1882	3	Y	572	562	0			91
								69	4	629	9							
02	6500	X	1196	-0-		-5304	-0-	534	1	637	3	Y	4	95	0			-0-
								21	4	4	9							
03	3193	X	1527	-0-		-1666	-0-	486	1	917	3	Y	84	75	0			9
								32	4	92	9							
04	3120	X	2891	-0-		-229	-0-	411	1	2382	3	Y	36	38	0			7
								58	4	40	9							
05	3661	X	3661	-0-		-0-	-0-	588	1	2998	3	Y	17	22	0			2
								56	4	19	9							
06	3120	X	1705	-0-		-1415	-0-	554	1	1092	3	Y	30	28	0			4
								26	4	33	9							
07	2976	X	2400	-0-		-576	-0-	614	1	1538	3	Y	193	161	0			36
								36	4	212	9							
08	3658	X	2730	-0-		-928	-0-	593	1	1662	3	Y	398	397	0			37
								37	4	438	9							
09	3540	X	3007	-0-		-533	-0-	689	1	1765	3	Y	469	396	0			110
								37	4	516	9							
10	3658	X	1023	-0-		-2635	-0-	562	1	290	3	Y	150	227	0			33
								6	4	165	9							
11	2944	X	2944	-0-		-0-	-0-	575	1	1822	3	Y	463	419	0			77
								38	4	509	9							
12	3100	X	3095	-0-		-5	-0-	603	1	1899	3	Y	483	484	0			75
								62	4	531	9							

TOTAL GAS PROD: 29,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,899

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7436	-0-		7436	13163	588	1	6701	3	Y	134	159	0			21
								147	9									
02	17618	X	4455	-0-		-13163	-0-	311	1	4041	3	Y	94	105	0			10
								103	9									
03	6018	X	6018	-0-		-0-	-0-	424	1	5408	3	Y	169	161	0			18
								186	9									
04	7200	X	4521	-0-		-2679	-0-	354	1	4037	3	Y	118	113	0			23
								130	9									
05	7440	X	3626	-0-		-3814	-0-	275	1	3253	3	Y	89	101	0			11
								98	9									
06	7200	X	3929	-0-		-3271	-0-	317	1	3533	3	Y	72	73	0			10
								79	9									
07	6014	X	5279	-0-		-735	-0-	455	1	4641	3	Y	166	145	0			31
								183	9									
08	4816	X	4816	-0-		-0-	-0-	437	1	4123	3	Y	233	242	0			22
								256	9									
09	4470	X	4418	-0-		-52	-0-	400	1	3753	3	Y	241	206	0			57
								265	9									
10	5115	X	5115	-0-		-0-	-0-	395	1	4358	3	Y	329	313	0			73
								362	9									
11	4636	X	4636	-0-		-0-	-0-	403	1	3907	3	Y	296	320	0			49
								326	9									
12	4619	X	1855	-0-		-2764	-0-	94	1	1667	3	Y	85	121	0			13
								94	9									

TOTAL GAS PROD: 56,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,026

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3554	-0-		3554	9063	96	1	3143	3	Y	23	55	0			4
								290	4	25	9							
02	11823	X	2760	-0-		-9063	-0-	90	1	2368	3	Y	100	93	0			11
								192	4	110	9							
03	5189	X	5189	-0-		-0-	-0-	199	1	4398	3	Y	363	335	0			39
								193	4	399	9							
04	3720	X	1239	-0-		-2481	-0-	49	1	1053	3	Y	97	117	0			19
								30	4	107	9							
05	3844	X	-0-	-0-		-3844	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
06	3720	X	-0-	-0-		-3720	-0-					Y	-0-					-0-
07	3844	X	-0-	-0-		-3844	-0-					Y	-0-					-0-
08	4805	X	299	-0-		-4506	-0-	9	1	252	3	Y	28	25	0			3
								7	4	31	9							
09	8289	X	8289	-0-		-0-	-0-	431	1	7064	3	Y	554	427	0			130
								185	4	609	9							
10	6882	X	6882	-0-		-0-	-0-	300	1	5803	3	Y	576	578	0			128
								145	4	634	9							
11	2422	X	2422	-0-		-0-	-0-	116	1	2095	3	Y	144	248	0			24
								53	4	158	9							
12	5400	X	5400	-0-		-0-	-0-	262	1	4447	3	Y	314	301	0			49
								346	4	345	9							

TOTAL GAS PROD: 36,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,199

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1730	-0-		1730	6885		38	1	1550	3	Y	93	103	0			15
									40	4	102	9							
02	8262	X	1377	-0-		-6885	-0-		28	1	1261	3	Y	54	63	0			6
									29	4	59	9							
03	4123	X	1384	-0-		-2739	-0-		29	1	1290	3	Y	30	33	0			3
									32	4	33	9							
04	3990	X	1648	-0-		-2342	-0-		33	1	1517	3	Y	67	57	0			13
									24	4	74	9							
05	4123	X	3116	-0-		-1007	-0-		61	1	2783	3	Y	215	201	0			27
									35	4	237	9							
06	3859	X	3859	-0-		-0-	-0-		81	1	3577	3	Y	132	141	0			18
									56	4	145	9							
07	3458	X	3458	-0-		-0-	-0-		80	1	3206	3	Y	111	108	0			21
									50	4	122	9							
08	2821	X	1474	-0-		-1347	-0-		33	1	1369	3	Y	47	64	0			4
									20	4	52	9							
09	2730	X	1512	-0-		-1218	-0-		33	1	1380	3	Y	72	59	0			17
									20	4	79	9							
10	2821	X	2222	-0-		-599	-0-		49	1	1995	3	Y	137	124	0			30
									27	4	151	9							
11	5821	X	5821	-0-		-0-	-0-		157	1	4705	3	Y	812	707	0			135
									66	4	893	9							
12	2821	X	1419	-0-		-1402	-0-		46	1	1269	3	Y	69	159	0			11
									28	4	76	9							

TOTAL GAS PROD: 29,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,839

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1997	-0-		1997	4007		49	1	1684	3	Y	157	165	0			25
									91	4	173	9							
02	6001	X	1994	-0-		-4007	-0-		63	1	1721	3	Y	154	162	0			17
									41	4	169	9							
03	3844	X	2514	-0-		-1330	-0-		95	1	2125	3	Y	215	209	0			23
									57	4	237	9							
04	1980	X	1002	-0-		-978	-0-		40	1	858	3	Y	81	88	0			16
									15	4	89	9							
05	2201	X	-0-	-0-		-2201	-0-						Y	-0-	16	0			-0-
06	2430	X	-0-	-0-		-2430	-0-						Y	-0-					-0-
07	2511	X	-0-	-0-		-2511	-0-						Y	-0-					-0-
08	3100	N	5689	-0-		2589	2589		197	1	5203	3	Y	112	102	0			10
									166	4	123	9							
09	3000	N	2756	-0-		-244	2345		151	1	2479	3	Y	77	69	0			18
									41	4	85	9							
10	3100	N	4085	-0-		985	3330		190	1	3670	3	Y	152	136	0			34
									58	4	167	9							
11	5501	X	2171	-0-		-3330	-0-		106	1	1938	3	Y	88	107	0			15
									30	4	97	9							
12	5007	X	5007	-0-		-0-	-0-		237	1	4053	3	Y	480	427	0			75
									189	4	528	9							

TOTAL GAS PROD: 27,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,516

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1959	-0-	1959	7921	43	1	1785	3	Y	76	85	0			12
							47	4	84	9							
02	9526	X	1605	-0-	-7921	-0-	33	1	1487	3	Y	46	53	0			5
							34	4	51	9							
03	2728	X	1606	-0-	-1122	-0-	33	1	1507	3	Y	25	27	0			3
							38	4	28	9							
04	2640	X	2545	-0-	-95	-0-	52	1	2372	3	Y	75	63	0			15
							38	4	83	9							
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	72	1	3233	3	Y	180	172	0			23
							41	4	198	9							
06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	95	1	4171	3	Y	110	118	0			15
							66	4	121	9							
07	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	93	1	3740	3	Y	93	91	0			17
							59	4	102	9							
08	3534	X	1703	-0-	-1831	-0-	38	1	1596	3	Y	41	54	0			4
							24	4	45	9							
09	4440	X	1735	-0-	-2705	-0-	38	1	1609	3	Y	59	49	0			14
							23	4	65	9							
10	4588	X	2556	-0-	-2032	-0-	58	1	2339	3	Y	115	104	0			25
							32	4	127	9							
11	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	155	1	4584	3	Y	572	502	0			95
							65	4	629	9							
12	3999	X	205	-0-	-3794	-0-	7	1	186	3	Y	7	77	0			1
							4	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 31,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,399

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1192	-0-	1192	4668	25	1	1029	3	Y	100	111	0			16
							28	4	110	9							
02	5608	X	940	-0-	-4668	-0-	19	1	837	3	Y	58	68	0			6
							20	4	64	9							
03	3472	X	967	-0-	-2505	-0-	20	1	887	3	Y	34	36	0			4
							23	4	37	9							
04	3360	X	1508	-0-	-1852	-0-	29	1	1350	3	Y	97	82	0			19
							22	4	107	9							
05	3472	X	2173	-0-	-1299	-0-	41	1	1852	3	Y	234	223	0			30
							23	4	257	9							
06	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	54	1	2374	3	Y	143	153	0			20
							37	4	157	9							
07	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	53	1	2127	3	Y	120	118	0			22
							33	4	132	9							
08	2170	X	1002	-0-	-1168	-0-	22	1	908	3	Y	53	70	0			5
							14	4	58	9							
09	2610	X	1048	-0-	-1562	-0-	22	1	927	3	Y	77	64	0			18
							14	4	85	9							
10	2697	X	1552	-0-	-1145	-0-	33	1	1337	3	Y	149	134	0			33
							18	4	164	9							
11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	105	1	3170	3	Y	879	766	0			146
							45	4	967	9							
12	2356	X	978	-0-	-1378	-0-	30	1	846	3	Y	75	172	0			12
							19	4	83	9							

TOTAL GAS PROD: 20,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,019

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5312	-0-		5312	7512	423	1	4813	3	Y	69	70	0			11
								76	9									
02	10690	X	3178	-0-		-7512	-0-	223	1	2902	3	Y	48	54	0			5
								53	9									
03	4284	X	4284	-0-		-0-	-0-	305	1	3883	3	Y	87	83	0			9
								96	9									
04	4200	X	3220	-0-		-980	-0-	255	1	2898	3	Y	61	58	0			12
								67	9									
05	4340	X	2177	-0-		-2163	-0-	166	1	1960	3	Y	46	52	0			6
								51	9									
06	4200	X	2361	-0-		-1839	-0-	191	1	2129	3	Y	37	38	0			5
								41	9									
07	4278	X	3165	-0-		-1113	-0-	274	1	2796	3	Y	86	75	0			16
								95	9									
08	4278	X	2879	-0-		-1399	-0-	263	1	2483	3	Y	121	126	0			11
								133	9									
09	3210	X	2441	-0-		-769	-0-	231	1	2162	3	Y	44	45	0			10
								48	9									
10	3435	X	3435	-0-		-0-	-0-	280	1	3074	3	Y	74	68	0			16
								81	9									
11	3060	X	2542	-0-		-518	-0-	233	1	2248	3	Y	55	62	0			9
								61	9									
12	3162	X	1033	-0-		-2129	-0-	54	1	962	3	Y	15	22	0			2
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 36,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1838	-0-		1838	6604	41	1	1683	3	Y	63	67	0			10
								45	4	69	9							
02	7885	X	1281	-0-		-6604	-0-	27	1	1192	3	Y	31	38	0			3
								28	4	34	9							
03	4774	X	1286	-0-		-3488	-0-	27	1	1208	3	Y	18	19	0			2
								31	4	20	9							
04	4620	X	1497	-0-		-3123	-0-	31	1	1401	3	Y	38	33	0			7
								23	4	42	9							
05	4774	X	2820	-0-		-1954	-0-	58	1	2590	3	Y	126	117	0			16
								33	4	139	9							
06	3559	X	3559	-0-		-0-	-0-	76	1	3344	3	Y	77	82	0			11
								54	4	85	9							
07	3191	X	3191	-0-		-0-	-0-	75	1	2998	3	Y	64	63	0			12
								48	4	70	9							
08	2821	X	1361	-0-		-1460	-0-	30	1	1280	3	Y	28	37	0			3
								20	4	31	9							
09	3570	X	1372	-0-		-2198	-0-	31	1	1277	3	Y	41	34	0			10
								19	4	45	9							
10	3689	X	1793	-0-		-1896	-0-	41	1	1671	3	Y	52	50	0			12
								24	4	57	9							
11	4399	X	4399	-0-		-0-	-0-	132	1	3869	3	Y	310	270	0			52
								57	4	341	9							
12	3193	X	1153	-0-		-2040	-0-	39	1	1061	3	Y	26	61	0			4
								24	4	29	9							

TOTAL GAS PROD: 25,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 874

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4003	-0-		4003	11525	321	1	3651	3	Y	28	34	0			4
								31	9									
02	13918	X	2393	-0-		-11525	-0-	170	1	2201	3	Y	20	22	0			2
								22	9									
03	4402	X	3215	-0-		-1187	-0-	231	1	2944	3	Y	36	34	0			4
								40	9									
04	4260	X	2417	-0-		-1843	-0-	193	1	2196	3	Y	25	24	0			5
								28	9									
05	3999	X	1940	-0-		-2059	-0-	150	1	1770	3	Y	18	21	0			2
								20	9									
06	3870	X	3437	-0-		-433	-0-	283	1	3142	3	Y	11	12	0			1
								12	9									
07	5423	X	5423	-0-		-0-	-0-	485	1	4915	3	Y	21	18	0			4
								23	9									
08	4854	X	4854	-0-		-0-	-0-	465	1	4358	3	Y	28	29	0			3
								31	9									
09	3450	X	2614	-0-		-836	-0-	248	1	2318	3	Y	44	37	0			10
								48	9									
10	5425	X	3676	-0-		-1749	-0-	300	1	3295	3	Y	74	68	0			16
								81	9									
11	5250	X	2721	-0-		-2529	-0-	250	1	2410	3	Y	55	62	0			9
								61	9									
12	5425	X	1106	-0-		-4319	-0-	58	1	1031	3	Y	15	22	0			2
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 37,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2527	-0-		2527	4600	201	1	2290	3	Y	33	40	0			5
								36	9									
02	6113	X	1513	-0-		-4600	-0-	106	1	1381	3	Y	24	26	0			3
								26	9									
03	2790	X	2038	-0-		-752	-0-	145	1	1848	3	Y	41	40	0			4
								45	9									
04	2700	X	1533	-0-		-1167	-0-	121	1	1379	3	Y	30	28	0			6
								33	9									
05	2542	X	1606	-0-		-936	-0-	125	1	1473	3	Y	7	12	0			1
								8	9									
06	2460	X	1752	-0-		-708	-0-	144	1	1601	3	Y	6	6	0			1
								7	9									
07	2319	X	2319	-0-		-0-	-0-	207	1	2098	3	Y	13	12	0			2
								14	9									
08	2080	X	2080	-0-		-0-	-0-	199	1	1860	3	Y	19	19	0			2
								21	9									
09	1899	X	1899	-0-		-0-	-0-	182	1	1695	3	Y	20	17	0			5
								22	9									
10	2663	X	2663	-0-		-0-	-0-	220	1	2408	3	Y	32	30	0			7
								35	9									
11	2250	X	1971	-0-		-279	-0-	183	1	1762	3	Y	24	27	0			4
								26	9									
12	2325	X	805	-0-		-1520	-0-	43	1	754	3	Y	7	10	0			1
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 22,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
USZYNSKI-FURLOW (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD VISTA A WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355

01	0		5663	-0-	5663	11384	280	1	4775	3	Y	381	386	0	61
							189	4	419	9					
02	16465	X	5081	-0-	-11384	-0-	259	1	4305	3	Y	334	358	0	37
							150	4	367	9					
03	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	233	1	4793	3	Y	304	308	0	33
							181	4	334	9					
04	5100	X	4967	-0-	-133	-0-	201	1	4425	3	Y	206	199	0	40
							114	4	227	9					
05	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	219	1	4671	3	Y	457	439	0	58
							93	4	503	9					
06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	224	1	4452	3	Y	398	401	0	55
							111	4	438	9					
07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	247	1	4519	3	Y	479	445	0	89
							113	4	527	9					
08	5549	X	5228	-0-	-321	-0-	236	1	4397	3	Y	445	493	0	41
							105	4	490	9					
09	5310	X	5264	-0-	-46	-0-	270	1	4424	3	Y	428	369	0	100
							99	4	471	9					
10	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	263	1	4644	3	Y	475	470	0	105
							106	4	523	9					
11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	245	1	4502	3	Y	404	442	0	67
							101	4	444	9					
12	5425	X	5335	-0-	-90	-0-	259	1	4511	3	Y	371	379	0	58
							157	4	408	9					

TOTAL GAS PROD: 64,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,682

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		3963	-0-	3963	7629	571	1	3222	3	Y	48	52	0		8
							117	4	53	9						
02	8951	X	1322	-0-	-7629	-0-	418	1	831	3	Y	42	45	0		5
							27	4	46	9						
03	2387	X	1027	-0-	-1360	-0-	386	1	578	3	Y	39	40	0		4
							20	4	43	9						
04	2310	X	761	-0-	-1549	-0-	272	1	476	3	Y	2	6	0		-0-
							11	4	2	9						
05	2387	X	369	-0-	-2018	-0-	357	1	3	3	Y	8	7	0		1
							9	9								
06	2310	X	429	-0-	-1881	-0-	384	1	12	3	Y	30	27	0		4
							33	9								
07	1457	X	478	-0-	-979	-0-	419	1	19	3	Y	36	33	0		7
							40	9								
08	1023	X	412	-0-	-611	-0-	365	1	19	3	Y	25	30	0		2
							28	9								
09	750	X	547	-0-	-203	-0-	467	1	31	3	Y	44	36	0		10
							1	4	48	9						
10	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	391	1	1169	3	Y	43	44	0		9
							25	4	47	9						
*11	450	X	403	-0-	-47	-0-	372	1	9	3	Y	20	24	0		5
							22	9								
12	558	X	417	-0-	-141	-0-	379	1	7	3	Y	28	29	0		4
							31	9								

TOTAL GAS PROD: 11,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		2148	-0-	2148	3913	171	1	1942	3	Y	32	38	0		5
							35	9								
02	5198	X	1285	-0-	-3913	-0-	90	1	1171	3	Y	22	25	0		2
							24	9								
03	2387	X	2247	-0-	-140	-0-	161	1	2054	3	Y	29	28	0		3
							32	9								
04	2310	X	1874	-0-	-436	-0-	150	1	1706	3	Y	16	16	0		3
							18	9								
05	2139	X	1506	-0-	-633	-0-	117	1	1375	3	Y	13	14	0		2
							14	9								
06	2160	X	1638	-0-	-522	-0-	134	1	1494	3	Y	9	10	0		1
							10	9								
07	2232	X	2177	-0-	-55	-0-	193	1	1959	3	Y	23	20	0		4
							25	9								
08	2232	X	1959	-0-	-273	-0-	185	1	1738	3	Y	33	34	0		3
							36	9								
09	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	247	1	2306	3	Y	46	38	0		11
							51	9								
10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	299	1	3278	3	Y	76	70	0		17
							84	9								
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	249	1	2397	3	Y	56	64	0		9
							62	9								
12	2697	X	1103	-0-	-1594	-0-	58	1	1026	3	Y	17	23	0		3
							19	9								

TOTAL GAS PROD: 24,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 277732 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182

01	0		3924	-0-	3924	4519	636	1	3008	3	Y	154	166	0	25				
							111	4	169	9									
02	2800	N	988	-0-	-1812	2707	465	1	362	3	Y	135	145	0	15				
							12	4	149	9									
03	3100	N	1796	-0-	-1304	1403	439	1	1175	3	Y	128	129	0	14				
							41	4	141	9									
04	3074	X	1671	-0-	-1403	-0-	312	1	1321	3	Y	5	18	0	1				
							32	4	6	9									
05	2325	X	936	-0-	-1389	-0-	405	1	493	3	Y	26	24	0	3				
							9	4	29	9									
06	2250	X	568	-0-	-1682	-0-	431	1	30	3	Y	96	86	0	13				
							1	4	106	9									
07	1798	X	1010	-0-	-788	-0-	474	1	402	3	Y	114	106	0	21				
							9	4	125	9									
08	1798	X	834	-0-	-964	-0-	416	1	317	3	Y	85	98	0	8				
							7	4	94	9									
09	1680	X	1240	-0-	-440	-0-	529	1	545	3	Y	141	116	0	33				
							11	4	155	9									
10	1023	X	628	-0-	-395	-0-	429	1	47	3	Y	137	140	0	30				
							1	4	151	9									
*11	990	X	617	-0-	-373	-0-	419	1	125	3	Y	64	78	0	16				
							3	4	70	9									
12	1271	X	547	-0-	-724	-0-	427	1	18	3	Y	92	93	0	14				
							1	4	101	9									

TOTAL GAS PROD: 14,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,177

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 277733 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684

01	4154	X	1930	-0-	-2224	-0-	137	1	1587	3	Y	187	225	0			30
							206	9									
02	4592	X	4402	-0-	-190	-0-	273	1	3641	3	Y	444	425	0			49
							488	9									
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-	49	0			-0-
04	4920	X	1694	-0-	-3226	-0-	120	1	1398	3	Y	160	129	0			31
							176	9									
05	4867	X	2405	-0-	-2462	-0-	166	1	2008	3	Y	210	214	0			27
							231	9									
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
07	4867	X	3027	-0-	-1840	-0-	242	1	2514	3	Y	246	200	0			46
							271	9									
08	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	338	1	3252	3	Y	370	382	0			34
							407	9									
09	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	306	1	2940	3	Y	406	345	0			95
							447	9									
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	290	1	3275	3	Y	438	436	0			97
							482	9									
11	3870	X	3776	-0-	-94	-0-	241	1	2519	3	Y	924	867	0			154
							1016	9									
12	3999	X	3354	-0-	-645	-0-	123	1	2344	3	Y	806	835	0			125
							887	9									

TOTAL GAS PROD: 32,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,191

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RUPPERT-RIPPS (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277737 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1226	-0-		1226	2518	26 36	1 4	1066 98	3 9	Y	89	95	0	14
02	2800	N	289	-0-		-2511	7	5 7	1 4	246 31	3 9	Y	28	39	0	3
03	775	N	-0-	-0-		-775	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
04	865	N	865	-0-		-0-	-0-	17 16	1 4	776 56	3 9	Y	51	41	0	10
05	764	N	764	-0-		-0-	-0-	14 10	1 4	618 122	3 9	Y	111	107	0	14
06	3000	N	5538	-0-		2538	2538	120 107	1 4	5233 78	3 9	Y	71	75	0	10
07	3100	N	1107	-0-		-1993	545	21 18	1 4	866 202	3 9	Y	184	160	0	34
08	1119	N	574	-0-		-545	-0-	12 10	1 4	495 57	3 9	Y	52	81	0	5
09	660	X	603	-0-		-57	-0-	12 10	1 4	513 68	3 9	Y	62	52	0	15
10	1667	X	1667	-0-		-0-	-0-	33 24	1 4	1326 284	3 9	Y	258	216	0	57
11	3101	X	3101	-0-		-0-	-0-	85 46	1 4	2501 469	3 9	Y	426	412	0	71
12	2218	X	2218	-0-		-0-	-0-	64 50	1 4	1759 345	3 9	Y	314	318	0	49

TOTAL GAS PROD: 17,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,646

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3315	-0-		3315	6637	233 393	1 9	2689	3	Y	357	372	0	57
02	9434	X	2797	-0-		-6637	-0-	173 345	1 9	2279	3	Y	314	337	0	34
03	3441	X	3229	-0-		-212	-0-	204 393	1 9	2632	3	Y	357	353	0	38
04	3330	X	3220	-0-		-110	-0-	215 495	1 9	2510	3	Y	450	401	0	87
05	5524	X	5524	-0-		-0-	-0-	388 487	1 9	4649	3	Y	443	474	0	56
06	3210	X	2903	-0-		-307	-0-	212 303	1 9	2388	3	Y	275	293	0	38
07	3317	X	1925	-0-		-1392	-0-	156 167	1 9	1602	3	Y	152	162	0	28
08	3400	X	3400	-0-		-0-	-0-	295 314	1 9	2791	3	Y	285	287	0	26
09	3210	X	2621	-0-		-589	-0-	250 37	1 9	2334	3	Y	34	52	0	8
10	3317	X	3089	-0-		-228	-0-	234 274	1 9	2581	3	Y	249	202	0	55
11	3210	X	3021	-0-		-189	-0-	247 363	1 9	2411	3	Y	330	330	0	55
12	3317	X	1230	-0-		-2087	-0-	58 132	1 9	1040	3	Y	120	156	0	19

TOTAL GAS PROD: 36,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,366

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8172	-0-	8172	18390	607	1	6960	3	Y	550	592	0			88
							605	9									
02	23192	X	4802	-0-	-18390	-0-	338	1	4395	3	Y	63	144	0			7
							69	9									
03	8866	X	5764	-0-	-3102	-0-	418	1	5317	3	Y	26	30	0			3
							29	9									
04	8580	X	4429	-0-	-4151	-0-	346	1	3942	3	Y	128	106	0			25
							141	9									
05	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	742	1	8919	3	Y	1107	992	0			140
							1218	9									
06	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	799	1	9026	3	Y	875	894	0			121
							963	9									
07	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	852	1	8785	3	Y	940	886	0			175
							1034	9									
08	10881	X	9628	-0-	-1253	-0-	840	1	7970	3	Y	744	850	0			69
							818	9									
09	10800	X	8787	-0-	-2013	-0-	765	1	7229	3	Y	721	621	0			169
							793	9									
10	11160	X	9494	-0-	-1666	-0-	713	1	7916	3	Y	786	781	0			174
							865	9									
11	10800	X	9163	-0-	-1637	-0-	766	1	7475	3	Y	838	873	0			139
							922	9									
12	10664	X	8934	-0-	-1730	-0-	432	1	7715	3	Y	715	743	0			111
							787	9									

TOTAL GAS PROD: 101,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,493

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		347	-0-	347	662	237	1	9	3	Y	92	95	0			15
							101	9									
02	938	N	276	-0-	-662	-0-	180	1	8	3	Y	80	86	0			9
							88	9									
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	167	1	11	3	Y	76	77	0			8
							84	9									
04	330	N	121	-0-	-209	-0-	117	1	4	9	Y	4	11	0			1
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	318	1	2	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	342	1	6	3	Y	36	32	0			5
							40	9									
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	368	1	10	3	Y	42	39	0			8
							46	9									
08	400	X	400	-0-	-0-	-0-	351	1	12	3	Y	34	39	0			3
							37	9									
09	494	X	494	-0-	-0-	-0-	417	1	18	3	Y	54	44	0			13
							59	9									
10	434	X	407	-0-	-27	-0-	341	1	10	3	Y	51	53	0			11
							56	9									
*11	420	X	359	-0-	-61	-0-	332	1	1	3	Y	24	29	0			6
							26	9									
12	496	X	376	-0-	-120	-0-	339	1	37	9	Y	34	35	0			5

TOTAL GAS PROD: 4,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3669	-0-		3669	11353	85	1	3478	3	Y	15	17	0			2
								89	4	17	9							
02	11405	X	52	-0-		-11353	-0-	1	1	49	3	Y	1	3	0			-0-
								1	4	1	9							
03	5053	X	-0-	-0-		-5053	-0-					Y	-0-					-0-
04	4985	X	4985	-0-		-0-	-0-	102	1	4698	3	Y	102	82	0			20
								73	4	112	9							
05	7104	X	7104	-0-		-0-	-0-	143	1	6455	3	Y	378	350	0			48
								90	4	416	9							
06	5935	X	5935	-0-		-0-	-0-	125	1	5510	3	Y	185	207	0			26
								96	4	204	9							
07	5398	X	5398	-0-		-0-	-0-	124	1	4986	3	Y	184	176	0			34
								86	4	202	9							
08	4318	X	4318	-0-		-0-	-0-	93	1	3937	3	Y	202	217	0			19
								66	4	222	9							
09	4052	X	4052	-0-		-0-	-0-	91	1	3783	3	Y	113	105	0			27
								54	4	124	9							
10	5273	X	5273	-0-		-0-	-0-	123	1	4984	3	Y	89	96	0			20
								68	4	98	9							
11	6266	X	6266	-0-		-0-	-0-	191	1	5595	3	Y	365	324	0			61
								78	4	402	9							
12	1773	X	1773	-0-		-0-	-0-	57	1	1572	3	Y	100	129	0			16
								34	4	110	9							

TOTAL GAS PROD: 48,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,734

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 278185 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2341	-0-		2341	6764	54	1	2217	3	Y	6	6	0			1
								63	4	7	9							
02	6797	X	33	-0-		-6764	-0-	1	1	31	3	Y	-0-	1	0			-0-
								1	4									
03	2294	X	-0-	-0-		-2294	-0-					Y	-0-					-0-
04	3154	X	3154	-0-		-0-	-0-	65	1	2994	3	Y	39	31	0			8
								52	4	43	9							
05	4401	X	4401	-0-		-0-	-0-	91	1	4094	3	Y	145	135	0			18
								56	4	160	9							
06	3550	X	3550	-0-		-0-	-0-	76	1	3342	3	Y	68	77	0			9
								57	4	75	9							
07	3383	X	3383	-0-		-0-	-0-	79	1	3172	3	Y	71	67	0			13
								54	4	78	9							
08	4340	X	2685	-0-		-1655	-0-	60	1	2499	3	Y	77	83	0			7
								41	4	85	9							
09	4200	X	1872	-0-		-2328	-0-	42	1	1765	3	Y	34	33	0			8
								28	4	37	9							
10	4340	X	2103	-0-		-2237	-0-	49	1	1979	3	Y	41	40	0			9
								30	4	45	9							
11	3540	X	2521	-0-		-1019	-0-	76	1	2223	3	Y	170	151	0			28
								35	4	187	9							
12	3379	X	703	-0-		-2676	-0-	22	1	615	3	Y	46	60	0			7
								15	4	51	9							

TOTAL GAS PROD: 26,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		989	-0-	989	3064	23	1	937	3	Y	4	4	0			1
							25	4	4	9							
02	3077	X	13	-0-	-3064	-0-	13	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
04	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	28	1	1267	3	Y	27	22	0			5
							21	4	30	9							
05	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	39	1	1737	3	Y	102	94	0			13
							23	4	112	9							
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	84	1	3681	3	Y	182	170	0			25
							60	4	200	9							
07	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	101	1	4053	3	Y	230	212	0			43
							65	4	253	9							
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	76	1	3201	3	Y	249	269	0			23
							50	4	274	9							
09	4020	X	3066	-0-	-954	-0-	67	1	2789	3	Y	153	140	0			36
							42	4	168	9							
10	4464	X	2706	-0-	-1758	-0-	60	1	2446	3	Y	150	153	0			33
							35	4	165	9							
11	4320	X	3304	-0-	-1016	-0-	86	1	2557	3	Y	566	505	0			94
							38	4	623	9							
12	4464	X	998	-0-	-3466	-0-	28	1	769	3	Y	166	210	0			26
							18	4	183	9							

TOTAL GAS PROD: 26,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,829

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2724	-0-	2724	8643	63	1	2578	3	Y	13	14	0			2
							69	4	14	9							
02	8685	X	42	-0-	-8643	-0-	1	1	40	3	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	72	1	3285	3	Y	81	65	0			16
							53	4	89	9							
05	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	110	1	4967	3	Y	333	307	0			42
							64	4	366	9							
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	49	1	2185	3	Y	247	255	0			34
							35	4	272	9							
07	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	29	1	1176	3	Y	282	264	0			52
							19	4	310	9							
08	1550	X	1316	-0-	-234	-0-	22	1	942	3	Y	307	331	0			28
							14	4	338	9							
09	1500	X	1226	-0-	-274	-0-	24	1	1008	3	Y	163	153	0			38
							15	4	179	9							
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	66	1	2674	3	Y	51	78	0			11
							38	4	56	9							
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	102	1	3002	3	Y	207	184	0			34
							44	4	228	9							
12	1519	X	941	-0-	-578	-0-	30	1	830	3	Y	56	73	0			9
							19	4	62	9							

TOTAL GAS PROD: 25,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,740

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1295	-0-	1295	4007		30	1	1230	3		Y	4	4	0			1
								31	4	4	9								
02	2800	N	17	-0-	-2783	1224		17	3				Y	-0-	1	0			-0-
03	1224	N	-0-	-0-	-1224	-0-							Y	-0-					-0-
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-		36	1	1660	3		Y	22	18	0			4
								26	4	24	9								
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-		50	1	2270	3		Y	83	77	0			10
								32	4	91	9								
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-		44	1	1943	3		Y	41	45	0			6
								34	4	45	9								
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-		44	1	1757	3		Y	41	39	0			8
								30	4	45	9								
08	2449	X	1490	-0-	-959	-0-		33	1	1386	3		Y	44	48	0			4
								23	4	48	9								
09	2370	X	1414	-0-	-956	-0-		32	1	1335	3		Y	25	23	0			6
								19	4	28	9								
10	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-		69	1	2803	3		Y	19	21	0			4
								38	4	21	9								
11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-		110	1	3214	3		Y	79	70	0			13
								45	4	87	9								
12	1891	X	978	-0-	-913	-0-		33	1	903	3		Y	21	28	0			3
								19	4	23	9								

TOTAL GAS PROD: 19,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	918	-0-	-2213	-0-		687	1	42	3		Y	170	180	0			27
								2	4	187	9								
02	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-		525	1	420	3		Y	149	160	0			16
								14	4	164	9								
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-		513	1	3607	3		Y	142	143	0			15
								131	4	156	9								
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-		360	1	2386	3		Y	6	20	0			1
								60	4	7	9								
05	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-		466	1	1773	3		Y	29	26	0			4
								34	4	32	9								
06	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-		493	1	899	3		Y	106	95	0			15
								22	4	117	9								
07	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-		544	1	1618	3		Y	125	117	0			23
								39	4	138	9								
08	4402	X	1988	-0-	-2414	-0-		474	1	1380	3		Y	93	107	0			9
								32	4	102	9								
09	2820	X	2586	-0-	-234	-0-		605	1	1771	3		Y	156	128	0			37
								38	4	172	9								
10	2325	X	1555	-0-	-770	-0-		491	1	878	3		Y	152	155	0			34
								19	4	167	9								
*11	2250	X	1923	-0-	-327	-0-		483	1	1334	3		Y	70	87	0			17
								29	4	77	9								
12	2666	X	1668	-0-	-998	-0-		491	1	1030	3		Y	102	103	0			16
								35	4	112	9								

TOTAL GAS PROD: 25,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,300

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7883	-0-		7883	13892	842	1	6506	3	Y	283	306	0	45
								224	4	311	9					
02	17783	X	3891	-0-		-13892	-0-	620	1	2910	3	Y	248	266	0	27
								88	4	273	9					
03	5162	X	5162	-0-		-0-	-0-	586	1	4179	3	Y	236	238	0	25
								137	4	260	9					
04	4200	X	4039	-0-		-161	-0-	418	1	3530	3	Y	10	33	0	2
								80	4	11	9					
05	4340	X	4048	-0-		-292	-0-	543	1	3394	3	Y	47	43	0	6
								59	4	52	9					
06	4200	X	3309	-0-		-891	-0-	574	1	2487	3	Y	176	158	0	24
								54	4	194	9					
07	4340	X	4163	-0-		-177	-0-	632	1	3229	3	Y	210	195	0	39
								71	4	231	9					
08	5177	X	3978	-0-		-1199	-0-	595	1	3134	3	Y	166	190	0	15
								66	4	183	9					
09	4362	X	4362	-0-		-0-	-0-	701	1	3310	3	Y	261	215	0	61
								64	4	287	9					
10	4154	X	3850	-0-		-304	-0-	576	1	2938	3	Y	252	257	0	56
								59	4	277	9					
*11	4020	X	3506	-0-		-514	-0-	562	1	2761	3	Y	117	144	0	29
								54	4	129	9					
12	4495	X	3331	-0-		-1164	-0-	574	1	2495	3	Y	169	171	0	26
								76	4	186	9					

TOTAL GAS PROD: 51,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,175

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		900	-0-		900	900	21	1	868	3	Y	-0-			-0-
								11	4							
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	900					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	900					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	900					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	900					Y	-0-			-0-
06	T. A.		1917	-0-		1917	2817	39	1	1725	3	Y	115	99	0	16
								26	4	127	9					
07	8632	X	5815	-0-		-2817	-0-	122	1	4938	3	Y	620	521	0	115
								73	4	682	9					
08	4942	X	4942	-0-		-0-	-0-	95	1	4048	3	Y	674	727	0	62
								58	4	741	9					
09	4145	X	4145	-0-		-0-	-0-	74	1	3156	3	Y	792	668	0	186
								44	4	871	9					
10	5828	X	4145	-0-		-1683	-0-	99	1	3985	3	Y	7	191	0	2
								53	4	8	9					
11	5640	X	-0-	-0-		-5640	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
12	5828	X	-0-	-0-		-5828	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,208

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1389	-0-	1389	2722	66	1	1138	3	Y	137	138	0			22
							34	4	151	9							
02	2800	N	1359	-0-	-1441	1281	66	1	1111	3	Y	138	145	0			15
							30	4	152	9							
03	2766	N	1485	-0-	-1281	-0-	59	1	1227	3	Y	149	148	0			16
							35	4	164	9							
04	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	47	1	1039	3	Y	124	116	0			24
							21	4	136	9							
05	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	54	1	1138	3	Y	132	139	0			17
							18	4	145	9							
06	1440	N	1276	-0-	-164	-0-	54	1	1072	3	Y	117	118	0			16
							21	4	129	9							
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	60	1	1092	3	Y	117	111	0			22
							21	4	129	9							
08	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	56	1	1022	3	Y	25	45	0			2
							19	4	28	9							
09	1290	N	1106	-0-	-184	-0-	64	1	1032	3	Y	-0-	2	0			-0-
							10	4									
10	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	64	1	1117	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
11	1080	N	982	-0-	-98	-0-	50	1	923	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	55	1	963	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

TOTAL GAS PROD: 14,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 939

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		683	-0-	683	6186	34	1	575	3	Y	52	82	0			8
							17	4	57	9							
02	6602	X	416	-0-	-6186	-0-	21	1	347	3	Y	35	39	0			4
							9	4	39	9							
03	2821	X	203	-0-	-2618	-0-	9	1	188	3	Y	1	5	0			-0-
							5	4	1	9							
04	2730	X	1756	-0-	-974	-0-	71	1	1578	3	Y	68	55	0			13
							32	4	75	9							
05	2821	X	1168	-0-	-1653	-0-	48	1	1024	3	Y	73	77	0			9
							16	4	80	9							
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	128	1	2532	3	Y	172	157	0			24
							49	4	189	9							
07	1829	X	1757	-0-	-72	-0-	85	1	1543	3	Y	90	97	0			17
							30	4	99	9							
08	1829	X	509	-0-	-1320	-0-	23	1	434	3	Y	40	53	0			4
							8	4	44	9							
09	2910	X	2102	-0-	-808	-0-	112	1	1813	3	Y	133	106	0			31
							31	4	146	9							
10	3007	X	607	-0-	-2400	-0-	29	1	518	3	Y	46	67	0			10
							9	4	51	9							
11	2910	X	740	-0-	-2170	-0-	34	1	627	3	Y	62	62	0			10
							11	4	68	9							
12	2170	X	1023	-0-	-1147	-0-	54	1	936	3	Y	7	16	0			1
							25	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 13,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 779

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2066	-0-	2066	5071		47	1	1747	3	Y	190	202	0			30
								63	4	209	9							
02	6783	X	1712	-0-	-5071	-0-		62	1	1461	3	Y	129	145	0			14
								47	4	142	9							
03	3007	X	408	-0-	-2599	-0-		15	1	344	3	Y	34	44	0			4
								12	4	37	9							
04	2910	X	181	-0-	-2729	-0-		6	1	139	3	Y	30	28	0			6
								3	4	33	9							
05	3007	X	212	-0-	-2795	-0-		8	1	200	3	Y	-0-	6	0			-0-
								4	4									
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-						Y	-0-					-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-						Y	-0-					-0-
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-		43	1	1117	3	Y	164	149	0			15
								25	4	180	9							
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-		127	1	2097	3	Y	206	173	0			48
								45	4	227	9							
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-		82	1	1597	3	Y	199	203	0			44
								33	4	219	9							
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-						Y	-0-	44	0			-0-
12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 952

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2419	-0-	-1487	-0-		54	1	2045	3	Y	240	255	0			38
								56	4	264	9							
02	T. A.		2158	-0-	2158	2158		78	1	1840	3	Y	176	195	0			19
								46	4	194	9							
03	T. A.		472	-0-	472	2630		18	1	397	3	Y	42	57	0			4
								11	4	46	9							
04	T. A.		206	-0-	206	2836		7	1	155	3	Y	37	34	0			7
								3	4	41	9							
05	T. A.		241	-0-	241	3077		9	1	229	3	Y	-0-	7	0			-0-
								3	4									
06	3077	X	-0-	-0-	-3077	-0-						Y	-0-					-0-
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-						Y	-0-					-0-
08	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-		44	1	1148	3	Y	184	167	0			17
								20	4	202	9							
09	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-		145	1	2405	3	Y	257	214	0			60
								41	4	283	9							
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-		94	1	1831	3	Y	249	254	0			55
								30	4	274	9							
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-		91	1	1675	3	Y	198	220	0			33
								27	4	218	9							
12	3100	N	4550	-0-	1450	1450		217	1	3830	3	Y	371	363	0			58
								95	4	408	9							

TOTAL GAS PROD: 18,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,754

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		698	-0-	698	1704	16	1	594	3	Y	61	65	0			10
							21	4	67	9							
02	T. A.		597	-0-	597	2301	22	1	511	3	Y	43	48	0			5
							17	4	47	9							
03	T. A.		135	-0-	135	2436	5	1	115	3	Y	10	14	0			1
							4	4	11	9							
04	T. A.		61	-0-	61	2497	2	1	47	3	Y	10	9	0			2
							1	4	11	9							
05	T. A.		71	-0-	71	2568	3	1	67	3	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
06	2568	X	-0-	-0-	-2568	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	X	252	-0-	-399	-0-	5	1	210	3	Y	30	24	0			6
							4	4	33	9							
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	26	1	693	3	Y	97	94	0			9
							15	4	107	9							
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	43	1	704	3	Y	67	60	0			16
							15	4	74	9							
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	Y	54	58	0			12
							9	4	59	9							
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	26	1	472	3	Y	49	53	0			8
							10	4	54	9							
12	465	N	348	-0-	-117	-0-	17	1	294	3	Y	25	33	0			4
							9	4	28	9							

TOTAL GAS PROD: 4,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2257	-0-	2257	5564	52	1	1976	3	Y	168	178	0			27
							44	4	185	9							
02	T. A.		1883	-0-	1883	7447	70	1	1655	3	Y	113	128	0			12
							34	4	124	9							
03	T. A.		449	-0-	449	7896	17	1	390	3	Y	30	39	0			3
							9	4	33	9							
04	T. A.		196	-0-	196	8092	7	1	157	3	Y	27	25	0			5
							2	4	30	9							
05	T. A.		238	-0-	238	8330	9	1	226	3	Y	-0-	5	0			-0-
							3	4									
06	8330	X	-0-	-0-	-8330	-0-					Y	-0-					-0-
07	2077	X	817	-0-	-1260	-0-	16	1	702	3	Y	82	67	0			15
							9	4	90	9							
08	T. A.		2736	-0-	2736	2736	88	1	2319	3	Y	269	259	0			25
							33	4	296	9							
09	T. A.		2736	-0-	2736	5472	143	1	2360	3	Y	182	164	0			43
							33	4	200	9							
10	T. A.		2102	-0-	2102	7574	92	1	1793	3	Y	175	179	0			39
							24	4	193	9							
11	9436	X	1862	-0-	-7574	-0-	87	1	1603	3	Y	137	153	0			23
							21	4	151	9							
12	2821	X	422	-0-	-2399	-0-	21	1	365	3	Y	26	56	0			4
							7	4	29	9							

TOTAL GAS PROD: 15,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,209

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4143	-0-	4143	7345	203	1	3471	3	Y	330	324	0	53
							106	4	363	9					
02	11378	X	4033	-0-	-7345	-0-	204	1	3399	3	Y	307	326	0	34
							92	4	338	9					
03	4247	X	4158	-0-	-89	-0-	171	1	3536	3	Y	316	316	0	34
							103	4	348	9					
04	4020	X	2787	-0-	-1233	-0-	108	1	2379	3	Y	228	218	0	44
							49	4	251	9					
05	4464	X	4240	-0-	-224	-0-	168	1	3552	3	Y	422	413	0	53
							56	4	464	9					
06	4320	X	3440	-0-	-880	-0-	145	1	2868	3	Y	336	343	0	46
							57	4	370	9					
07	4464	X	3703	-0-	-761	-0-	169	1	3068	3	Y	368	346	0	68
							61	4	405	9					
08	4247	X	4039	-0-	-208	-0-	187	1	3451	3	Y	305	345	0	28
							65	4	336	9					
09	4110	X	3939	-0-	-171	-0-	204	1	3307	3	Y	336	285	0	79
							58	4	370	9					
10	4247	X	3780	-0-	-467	-0-	180	1	3168	3	Y	340	344	0	75
							58	4	374	9					
11	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	194	1	3563	3	Y	372	385	0	62
							63	4	409	9					
12	4061	X	3731	-0-	-330	-0-	179	1	3132	3	Y	304	318	0	47
							86	4	334	9					

TOTAL GAS PROD: 46,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,964

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1217	-0-	1217	2970	28	1	1042	3	Y	107	114	0	17
							29	4	118	9					
02	T. A.		963	-0-	963	3933	35	1	830	3	Y	70	79	0	8
							21	4	77	9					
03	T. A.		238	-0-	238	4171	9	1	203	3	Y	18	24	0	2
							6	4	20	9					
04	T. A.		107	-0-	107	4278	4	1	82	3	Y	17	16	0	3
							2	4	19	9					
05	T. A.		123	-0-	123	4401	4	1	117	3	Y	-0-	3	0	-0-
							2	4							
06	4401	X	-0-	-0-	-4401	-0-					Y	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	46	1	1214	3	Y	171	155	0	16
							21	4	188	9					
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	74	1	1232	3	Y	115	104	0	27
							21	4	127	9					
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	48	1	939	3	Y	112	114	0	25
							16	4	123	9					
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	47	1	858	3	Y	89	99	0	15
							14	4	98	9					
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	111	1	1960	3	Y	167	163	0	26
							49	4	184	9					

TOTAL GAS PROD: 10,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 866

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1858	-0-		1858	9073	52	1	1634	3	Y	83	170	0			13
								81	4	91	9							
02	12093	X	3020	-0-		-9073	-0-	82	1	2660	3	Y	202	193	0			22
								56	4	222	9							
03	6169	X	6169	-0-		-0-	-0-	219	1	5157	3	Y	494	463	0			53
								250	4	543	9							
04	6823	X	6823	-0-		-0-	-0-	272	1	5883	3	Y	519	471	0			101
								97	4	571	9							
05	6045	X	2918	-0-		-3127	-0-	70	1	2542	3	Y	224	297	0			28
								60	4	246	9							
06	5850	X	1227	-0-		-4623	-0-	24	1	1118	3	Y	63	82	0			9
								16	4	69	9							
07	6045	X	1804	-0-		-4241	-0-	36	1	1594	3	Y	137	120	0			26
								23	4	151	9							
08	7542	X	7542	-0-		-0-	-0-	245	1	6589	3	Y	467	450	0			43
								194	4	514	9							
09	7086	X	7086	-0-		-0-	-0-	378	1	6251	3	Y	329	295	0			77
								95	4	362	9							
10	6546	X	6546	-0-		-0-	-0-	281	1	5514	3	Y	609	551	0			135
								81	4	670	9							
11	4252	X	4252	-0-		-0-	-0-	199	1	3646	3	Y	322	403	0			54
								53	4	354	9							
12	6536	X	6536	-0-		-0-	-0-	316	1	5418	3	Y	518	518	0			81
								232	4	570	9							

TOTAL GAS PROD: 55,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,967

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		23	-0-		23	646	1	1	21	3	Y	-0-	5	0			-0-
								1	4									
02	646	N	-0-	-0-		-646	-0-					Y	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-		-0-	-0-	50	1	1177	3	Y	78	70	0			8
								29	4	86	9							
04	774	N	774	-0-		-0-	-0-	32	1	689	3	Y	38	39	0			7
								11	4	42	9							
05	389	N	389	-0-		-0-	-0-	10	1	341	3	Y	29	32	0			4
								6	4	32	9							
06	1020	N	35	-0-		-985	-0-	1	1	34	3	Y	-0-	4	0			-0-
07	806	N	11	-0-		-795	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-		-0-	-0-	43	1	1155	3	Y	4	4	0			-0-
								26	4	4	9							
09	974	N	974	-0-		-0-	-0-	54	1	882	3	Y	23	18	0			5
								13	4	25	9							
10	511	N	511	-0-		-0-	-0-	20	1	399	3	Y	78	66	0			17
								6	4	86	9							
11	870	N	747	-0-		-123	-0-	32	1	596	3	Y	100	100	0			17
								9	4	110	9							
12	899	N	620	-0-		-279	-0-	30	1	525	3	Y	49	66	0			8
								11	4	54	9							

TOTAL GAS PROD: 6,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		516	-0-		516	2179	14	1	423	3	Y	50	62	0			8
								24	4	55	9							
02	2800	N	635	-0-		-2165	14	16	1	533	3	Y	66	67	0			7
								13	4	73	9							
03	960	N	946	-0-		-14	-0-	33	1	779	3	Y	84	82	0			9
								42	4	92	9							
04	947	N	947	-0-		-0-	-0-	36	1	781	3	Y	105	94	0			20
								14	4	116	9							
05	651	N	365	-0-		-286	-0-	8	1	298	3	Y	46	60	0			6
								8	4	51	9							
06	630	N	344	-0-		-286	-0-	7	1	334	3	Y	-0-	6	0			-0-
								3	4									
07	651	N	-0-	-0-		-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	992	X	956	-0-		-36	-0-	28	1	762	3	Y	128	116	0			12
								25	4	141	9							
09	960	X	690	-0-		-270	-0-	34	1	567	3	Y	72	67	0			17
								10	4	79	9							
10	722	X	722	-0-		-0-	-0-	32	1	622	3	Y	53	58	0			12
								10	4	58	9							
11	930	X	586	-0-		-344	-0-	27	1	492	3	Y	54	57	0			9
								8	4	59	9							
12	961	X	880	-0-		-81	-0-	41	1	715	3	Y	82	83	0			13
								34	4	90	9							

TOTAL GAS PROD: 7,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		920	-0-		920	3434	26	1	804	3	Y	64	86	0			10
								20	4	70	9							
02	2800	N	1285	-0-		-1515	1919	35	1	1125	3	Y	92	92	0			10
								24	4	101	9							
03	2143	N	224	-0-		-1919	-0-	8	1	197	3	Y	13	22	0			1
								5	4	14	9							
04	3000	N	3193	-0-		193	193	130	1	2817	3	Y	180	146	0			35
								48	4	198	9							
05	1577	N	1384	-0-		-193	-0-	36	1	1226	3	Y	97	120	0			12
								15	4	107	9							
06	210	N	-0-	-0-		-210	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
07	1364	X	-0-	-0-		-1364	-0-					Y	-0-					-0-
08	4208	X	4208	-0-		-0-	-0-	164	1	3769	3	Y	194	176	0			18
								62	4	213	9							
09	10079	X	10079	-0-		-0-	-0-	494	1	8317	3	Y	1035	810	0			243
								129	4	1139	9							
10	2756	X	2756	-0-		-0-	-0-	115	1	2287	3	Y	291	469	0			65
								34	4	320	9							
11	3960	X	2751	-0-		-1209	-0-	127	1	2349	3	Y	218	247	0			36
								35	4	240	9							
12	6927	X	6927	-0-		-0-	-0-	324	1	5683	3	Y	721	664	0			112
								127	4	793	9							

TOTAL GAS PROD: 33,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,905

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1123	-0-		1123	5416	31	1	966	3	Y	93	137	0	15
								24	4	102	9					
02	7588	X	1587	-0-		-6001	-0-	42	1	1369	3	Y	134	134	0	15
								29	4	147	9					
03	8401	X	3686	-0-		-4715	-0-	137	1	3187	3	Y	258	245	0	28
								78	4	284	9					
04	6630	X	3032	-0-		-3598	-0-	124	1	2666	3	Y	180	173	0	35
								44	4	198	9					
05	4278	X	1321	-0-		-2957	-0-	34	1	1165	3	Y	98	121	0	12
								14	4	108	9					
06	3570	X	-0-	-0-		-3570	-0-					Y	-0-	12	0	-0-
07	3689	X	-0-	-0-		-3689	-0-					Y	-0-			-0-
08	5642	X	5642	-0-		-0-	-0-	216	1	5020	3	Y	296	269	0	27
								80	4	326	9					
09	5230	X	5230	-0-		-0-	-0-	273	1	4564	3	Y	295	253	0	69
								68	4	325	9					
10	4224	X	4224	-0-		-0-	-0-	189	1	3716	3	Y	241	257	0	53
								54	4	265	9					
11	4050	X	2662	-0-		-1388	-0-	129	1	2375	3	Y	113	147	0	19
								34	4	124	9					
12	4185	X	3637	-0-		-548	-0-	181	1	3164	3	Y	204	200	0	32
								68	4	224	9					

TOTAL GAS PROD: 32,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,912

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1312	-0-		1312	5642	37	1	1157	3	Y	82	112	0	13
								28	4	90	9					
02	7496	X	1854	-0-		-5642	-0-	51	1	1639	3	Y	117	117	0	13
								35	4	129	9					
03	5735	X	4177	-0-		-1558	-0-	158	1	3676	3	Y	230	218	0	25
								90	4	253	9					
04	5010	X	2761	-0-		-2249	-0-	114	1	2454	3	Y	139	137	0	27
								40	4	153	9					
05	4340	X	1142	-0-		-3198	-0-	30	1	1023	3	Y	70	88	0	9
								12	4	77	9					
06	4050	X	-0-	-0-		-4050	-0-					Y	-0-	9	0	-0-
07	4185	X	-0-	-0-		-4185	-0-					Y	-0-			-0-
08	4905	X	4905	-0-		-0-	-0-	191	1	4413	3	Y	210	191	0	19
								70	4	231	9					
09	6655	X	6655	-0-		-0-	-0-	345	1	5777	3	Y	406	330	0	95
								86	4	447	9					
10	7204	X	7204	-0-		-0-	-0-	314	1	6225	3	Y	523	502	0	116
								90	4	575	9					
11	4740	X	4525	-0-		-215	-0-	216	1	3985	3	Y	243	319	0	40
								57	4	267	9					
12	6882	X	6273	-0-		-609	-0-	306	1	5359	3	Y	448	439	0	70
								115	4	493	9					

TOTAL GAS PROD: 40,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,468

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2508	-0-		2508	4982	90	1	2154	3	Y	190	209	0			30
								55	4	209	9							
02	8276	X	3294	-0-		-4982	-0-	121	1	2790	3	Y	292	290	0			32
								62	4	321	9							
03	3059	X	3059	-0-		-0-	-0-	113	1	2544	3	Y	308	307	0			33
								63	4	339	9							
04	2533	X	2533	-0-		-0-	-0-	99	1	2142	3	Y	234	222	0			45
								35	4	257	9							
05	2852	X	360	-0-		-2492	-0-	10	1	300	3	Y	42	82	0			5
								4	4	46	9							
06	2760	X	-0-	-0-		-2760	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
07	2852	X	697	-0-		-2155	-0-	14	1	613	3	Y	55	45	0			10
								9	4	61	9							
08	5219	X	5219	-0-		-0-	-0-	170	1	4542	3	Y	339	318	0			31
								134	4	373	9							
09	3082	X	3082	-0-		-0-	-0-	152	1	2520	3	Y	338	290	0			79
								38	4	372	9							
10	3783	X	3783	-0-		-0-	-0-	131	1	2599	3	Y	923	798	0			204
								38	4	1015	9							
11	3810	X	2033	-0-		-1777	-0-	96	1	1754	3	Y	143	323	0			24
								26	4	157	9							
12	3937	X	2940	-0-		-997	-0-	143	1	2455	3	Y	215	217	0			33
								105	4	237	9							

TOTAL GAS PROD: 29,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,079

GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2157	-0-		2157	4983	80	1	1932	3	Y	100	89	0			16
								35	4	110	9							
02	6458	X	1475	-0-		-4983	-0-	55	1	1279	3	Y	109	113	0			12
								21	4	120	9							
03	3131	X	2401	-0-		-730	-0-	90	1	2042	3	Y	211	200	0			23
								37	4	232	9							
04	3195	X	3195	-0-		-0-	-0-	124	1	2711	3	Y	297	262	0			58
								33	4	327	9							
05	2821	X	354	-0-		-2467	-0-	10	1	304	3	Y	34	88	0			4
								3	4	37	9							
06	2310	X	-0-	-0-		-2310	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
07	3131	X	698	-0-		-2433	-0-	15	1	651	3	Y	23	19	0			4
								7	4	25	9							
08	5323	X	5323	-0-		-0-	-0-	169	1	4629	3	Y	389	357	0			36
								97	4	428	9							
09	5351	X	5351	-0-		-0-	-0-	265	1	4449	3	Y	534	445	0			125
								50	4	587	9							
10	4673	X	4673	-0-		-0-	-0-	202	1	3986	3	Y	401	437	0			89
								44	4	441	9							
11	3240	X	2983	-0-		-257	-0-	135	1	2502	3	Y	290	331	0			48
								27	4	319	9							
12	3924	X	3924	-0-		-0-	-0-	184	1	3183	3	Y	418	426	0			65
								97	4	460	9							

TOTAL GAS PROD: 32,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,806

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	529	1	155	3	Y	524	514	0	84
							5	4	576	9					
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	469	1	56	3	Y	211	272	0	23
							2	4	232	9					
03	651	N	282	-0-	-369	-0-	139	1	48	3	Y	85	99	0	9
							1	4	94	9					
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	277	1	358	3	Y	703	576	0	136
							7	4	773	9					
05	651	N	481	-0-	-170	-0-	326	1	15	3	Y	127	247	0	16
							140	9							
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	396	1	32	3	Y	314	287	0	43
							1	4	345	9					
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	449	1	60	3	Y	421	386	0	78
							1	4	463	9					
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	466	1	75	3	Y	414	454	0	38
							1	4	455	9					
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	468	1	43	3	Y	244	225	0	57
							1	4	268	9					
10	961	N	795	-0-	-166	-0-	422	1	33	3	Y	308	297	0	68
							1	4	339	9					
11	960	N	766	-0-	-194	-0-	383	1	35	3	Y	315	331	0	52
							1	4	347	9					
12	806	N	737	-0-	-69	-0-	454	1	23	3	Y	235	250	0	37
							1	4	259	9					

TOTAL GAS PROD: 10,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,901

GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 3H RRCID -> 281313 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1140	-0-	-1185	-0-	45	1	1080	3	Y	-0-			-0-
							15	4							
02	1904	N	1711	-0-	-193	-0-	70	1	1602	3	Y	-0-			-0-
							39	4							
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	99	1	2203	3	Y	-0-			-0-
							59	4							
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	96	1	2056	3	Y	-0-			-0-
							36	4							
05	1891	N	272	-0-	-1619	-0-	9	1	260	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
06	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-			-0-
07	2263	N	555	-0-	-1708	-0-	12	1	539	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
08	3100	N	4077	-0-	977	977	143	1	3792	3	Y	46	42	0	4
							91	4	51	9					
09	3000	N	2448	-0-	-552	425	139	1	2272	3	Y	-0-	4	0	-0-
							37	4							
10	2632	N	2207	-0-	-425	-0-	105	1	2029	3	Y	37	29	0	8
							32	4	41	9					
11	2310	X	1934	-0-	-376	-0-	100	1	1819	3	Y	-0-	8	0	-0-
							15	4							
12	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	138	1	2348	3	Y	18	15	0	3
							109	4	20	9					

TOTAL GAS PROD: 21,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 281468 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9366	-0-	9366	19152	451	1	7723	3	Y	857	881	0	137
							249	4	943	9					
02	27669	X	8517	-0-	-19152	-0-	420	1	7030	3	Y	789	840	0	86
							199	4	868	9					
03	10633	X	9318	-0-	-1315	-0-	369	1	7654	3	Y	964	947	0	103
							235	4	1060	9					
04	10290	X	6384	-0-	-3906	-0-	236	1	5260	3	Y	705	671	0	137
							112	4	776	9					
05	9796	X	8505	-0-	-1291	-0-	335	1	7118	3	Y	850	880	0	107
							117	4	935	9					
06	9120	X	6623	-0-	-2497	-0-	281	1	5587	3	Y	582	609	0	80
							115	4	640	9					
07	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	-0-	80	0	-0-
08	7812	X	698	-0-	-7114	-0-	34	1	630	3	Y	20	18	0	2
							12	4	22	9					
09	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
10	7812	X	76	-0-	-7736	-0-	4	1	71	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
11	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-			-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,767

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 281492 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1395	-0-	1395	2173	498	1	200	3	Y	628	587	0	100
							6	4	691	9					
02	2800	N	1293	-0-	-1507	666	374	1	549	3	Y	322	387	0	35
							16	4	354	9					
03	1652	N	986	-0-	-666	-0-	182	1	756	3	Y	22	55	0	2
							24	4	24	9					
04	1350	N	320	-0-	-1030	-0-	320	1			Y	-0-	2	0	-0-
05	1395	N	403	-0-	-992	-0-	403	1			Y	-0-			-0-
06	960	N	420	-0-	-540	-0-	420	1			Y	-0-			-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			Y	-0-			-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	372	1	35	3	Y	193	175	0	18
							1	4	212	9					
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	451	1	55	3	Y	319	262	0	75
							1	4	351	9					
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	402	1	347	3	Y	258	276	0	57
							7	4	284	9					
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	384	1	250	3	Y	446	429	0	74
							5	4	491	9					
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	415	1	37	3	Y	403	413	0	63
							1	4	443	9					

TOTAL GAS PROD: 9,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,591

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 281507 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		968	-0-		968	6356		35	1	830	3	Y	63	110	0			10
									34	4	69	9							
02	9309	X	2953	-0-		-6356	-0-		113	1	2557	3	Y	174	165	0			19
									92	4	191	9							
03	5642	X	1654	-0-		-3988	-0-		64	1	1409	3	Y	114	121	0			12
									56	4	125	9							
04	5460	X	3453	-0-		-2007	-0-		140	1	2995	3	Y	218	188	0			42
									78	4	240	9							
05	5394	X	762	-0-		-4632	-0-		22	1	670	3	Y	52	87	0			7
									13	4	57	9							
06	3150	X	-0-	-0-		-3150	-0-						Y	-0-	7	0			-0-
07	3565	X	-0-	-0-		-3565	-0-						Y	-0-					-0-
08	3565	X	2065	-0-		-1500	-0-		67	1	1790	3	Y	150	136	0			14
									43	4	165	9							
09	5677	X	5677	-0-		-0-	-0-		298	1	4869	3	Y	358	288	0			84
									116	4	394	9							
10	2409	X	2409	-0-		-0-	-0-		106	1	2037	3	Y	199	239	0			44
									47	4	219	9							
11	3970	X	3970	-0-		-0-	-0-		193	1	3497	3	Y	182	196	0			30
									80	4	200	9							
12	5518	X	5103	-0-		-415	-0-		247	1	4289	3	Y	379	366	0			59
									150	4	417	9							

TOTAL GAS PROD: 29,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,889

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 281532 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		648	-0-		648	4017		24	1	580	3	Y	24	50	0			4
									18	4	26	9							
02	4017	X	-0-	-0-		-4017	-0-						Y	-0-	4	0			-0-
03	5043	X	5043	-0-		-0-	-0-		201	1	4479	3	Y	208	186	0			22
									134	4	229	9							
04	3270	X	2580	-0-		-690	-0-		106	1	2269	3	Y	145	139	0			28
									45	4	160	9							
05	3379	X	352	-0-		-3027	-0-		11	1	338	3	Y	-0-	28	0			-0-
									3	4									
06	3570	X	-0-	-0-		-3570	-0-						Y	-0-					-0-
07	3689	X	-0-	-0-		-3689	-0-						Y	-0-					-0-
08	4736	X	4736	-0-		-0-	-0-		163	1	4306	3	Y	104	94	0			10
									153	4	114	9							
09	2580	X	1868	-0-		-712	-0-		106	1	1731	3	Y	-0-	10	0			-0-
									31	4									
10	1945	X	1945	-0-		-0-	-0-		86	1	1667	3	Y	148	115	0			33
									29	4	163	9							
11	4440	X	2059	-0-		-2381	-0-		94	1	1717	3	Y	198	198	0			33
									30	4	218	9							
12	4588	X	3224	-0-		-1364	-0-		142	1	2498	3	Y	413	399	0			64
									130	4	454	9							

TOTAL GAS PROD: 22,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,240

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 281721 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	1			Y	-0-					-0-
02	308	N	159	-0-	-149	-0-	159	1			Y	-0-					-0-
03	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	1			Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	1			Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	1			Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	1			Y	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	1			Y	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	1			Y	-0-					-0-
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	1			Y	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	1			Y	-0-					-0-
12	496	N	293	-0-	-203	-0-	293	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 281754 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4204	-0-	4204	9342	161	1	3788	3	Y	101	146	0			16
							144	4	111	9							
02	13807	X	4465	-0-	-9342	-0-	172	1	3918	3	Y	222	214	0			24
							131	4	244	9							
03	6014	X	5581	-0-	-433	-0-	216	1	4815	3	Y	338	326	0			36
							178	4	372	9							
04	5610	X	4754	-0-	-856	-0-	192	1	4121	3	Y	311	287	0			60
							99	4	342	9							
05	5146	X	440	-0-	-4706	-0-	12	1	380	3	Y	37	92	0			5
							7	4	41	9							
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
07	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
08	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	262	1	6960	3	Y	419	380	0			39
							309	4	461	9							
09	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	354	1	5837	3	Y	370	322	0			87
							129	4	407	9							
10	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	256	1	4959	3	Y	305	324	0			68
							105	4	336	9							
11	4800	X	3398	-0-	-1402	-0-	162	1	2957	3	Y	196	231	0			33
							63	4	216	9							
12	4960	X	4518	-0-	-442	-0-	217	1	3725	3	Y	304	306	0			47
							242	4	334	9							

TOTAL GAS PROD: 47,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,603

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 282101 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5555	-0-	5555	7420	295	1	5034	3	Y	64	56	0			10
							156	4	70	9							
02	2800	N	4978	-0-	2178	9598	272	1	4518	3	Y	58	62	0			6
							124	4	64	9							
03	3100	N	5522	-0-	2422	12020	246	1	5057	3	Y	63	62	0			7
							150	4	69	9							
04	17232	X	5212	-0-	-12020	-0-	219	1	4827	3	Y	60	55	0			12
							100	4	66	9							
05	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	244	1	5146	3	Y	62	66	0			8
							82	4	68	9							
06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	128	1	2527	3	Y	28	32	0			4
							50	4	31	9							
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
08	5549	X	1877	-0-	-3672	-0-	95	1	1734	3	Y	14	13	0			1
							33	4	15	9							
09	5370	X	790	-0-	-4580	-0-	45	1	722	3	Y	9	8	0			2
							13	4	10	9							
10	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
12	1891	X	496	-0-	-1395	-0-	24	1	419	3	Y	37	31	0			6
							12	4	41	9							

TOTAL GAS PROD: 32,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 3H RRCID -> 282120 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5770	-0-	5770	12800	291	1	4986	3	Y	306	326	0			49
							156	4	337	9							
02	18020	X	5220	-0-	-12800	-0-	271	1	4519	3	Y	277	296	0			30
							125	4	305	9							
03	7254	X	5514	-0-	-1740	-0-	233	1	4817	3	Y	291	290	0			31
							144	4	320	9							
04	6870	X	5103	-0-	-1767	-0-	204	1	4513	3	Y	265	245	0			51
							94	4	292	9							
05	7037	X	6494	-0-	-543	-0-	273	1	5774	3	Y	323	333	0			41
							92	4	355	9							
06	5580	X	5215	-0-	-365	-0-	233	1	4618	3	Y	246	253	0			34
							93	4	271	9							
07	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
08	6479	X	183	-0-	-6296	-0-	8	1	157	3	Y	14	13	0			1
							3	4	15	9							
09	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-
11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,722

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 282123 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	7275	-0-	-72	-0-	368	1	6300	3	Y	374	373	0			60
							196	4	411	9							
02	6132	X	5796	-0-	-336	-0-	302	1	5041	3	Y	286	315	0			31
							138	4	315	9							
03	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	303	1	6282	3	Y	397	386	0			42
							186	4	437	9							
04	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	268	1	5958	3	Y	406	369	0			79
							124	4	447	9							
05	6789	X	6278	-0-	-511	-0-	264	1	5592	3	Y	303	344	0			38
							89	4	333	9							
06	6570	X	5748	-0-	-822	-0-	256	1	5090	3	Y	273	273	0			38
							102	4	300	9							
07	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-	38	0			-0-
08	6448	X	178	-0-	-6270	-0-	8	1	152	3	Y	14	13	0			1
							3	4	15	9							
09	6240	X	145	-0-	-6095	-0-	7	1	118	3	Y	16	13	0			4
							2	4	18	9							
10	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
11	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,069

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282124 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
USZYNSKI-FURLOW (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 283404 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13709 - 18288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5504	-0-	5504	12549	292	1	4875	3	Y	61	63	0	10
							270	4	67	9					
02	18597	X	6048	-0-	-12549	-0-	331	1	5409	3	Y	42	47	0	5
							262	4	46	9					
03	7440	X	6819	-0-	-621	-0-	305	1	6155	3	Y	32	34	0	3
							324	4	35	9					
04	6810	X	6120	-0-	-690	-0-	257	1	5593	3	Y	66	56	0	13
							197	4	73	9					
05	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	315	1	6594	3	Y	239	222	0	30
							179	4	263	9					
06	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	322	1	6293	3	Y	206	208	0	28
							216	4	227	9					
07	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	345	1	6202	3	Y	372	331	0	69
							205	4	409	9					
08	7068	X	7000	-0-	-68	-0-	333	1	6122	3	Y	321	360	0	30
							192	4	353	9					
09	6840	X	6583	-0-	-257	-0-	351	1	5686	3	Y	344	293	0	81
							168	4	378	9					
10	7068	X	6715	-0-	-353	-0-	337	1	5852	3	Y	319	329	0	71
							175	4	351	9					
11	6840	X	6209	-0-	-631	-0-	300	1	5433	3	Y	286	309	0	48
							161	4	315	9					
12	7068	X	5857	-0-	-1211	-0-	295	1	5081	3	Y	225	237	0	35
							233	4	248	9					

TOTAL GAS PROD: 78,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,513

BUZZARD VISTA A WELL #: D 6H RRCID -> 283405 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13853 - 18786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7492	-0-	7492	14390	383	1	6510	3	Y	311	313	0	50
							257	4	342	9					
02	20083	X	5693	-0-	-14390	-0-	299	1	4960	3	Y	238	262	0	26
							172	4	262	9					
03	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	326	1	6692	3	Y	271	268	0	29
							252	4	298	9					
04	6960	X	5068	-0-	-1892	-0-	203	1	4485	3	Y	240	222	0	47
							116	4	264	9					
05	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	340	1	7187	3	Y	286	297	0	36
							143	4	315	9					
06	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	390	1	7698	3	Y	246	248	0	34
							192	4	271	9					
07	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	442	1	8001	3	Y	312	288	0	58
							201	4	343	9					
08	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	429	1	7900	3	Y	309	338	0	29
							189	4	340	9					
09	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	428	1	6916	3	Y	246	217	0	58
							154	4	271	9					
10	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	415	1	7253	3	Y	247	250	0	55
							166	4	272	9					
11	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	394	1	7215	3	Y	319	321	0	53
							162	4	351	9					
12	7130	X	7053	-0-	-77	-0-	358	1	6217	3	Y	238	253	0	37
							216	4	262	9					

TOTAL GAS PROD: 91,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,263

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
USZYNSKI-FURLOW (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 283406 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9533	-0-	9533	19970	507	1	8456	3	Y	82	128	0			13
							480	4	90	9							
02	29500	X	9530	-0-	-19970	-0-	520	1	8495	3	Y	84	88	0			9
							423	4	92	9							
03	10695	X	10339	-0-	-356	-0-	460	1	9275	3	Y	94	93	0			10
							501	4	103	9							
04	10350	X	9222	-0-	-1128	-0-	387	1	8422	3	Y	99	90	0			19
							304	4	109	9							
05	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	458	1	9594	3	Y	379	350	0			48
							268	4	417	9							
06	10200	X	8710	-0-	-1490	-0-	410	1	7970	3	Y	45	87	0			6
							280	4	50	9							
07	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	574	1	10348	3	Y	-0-	6	0			-0-
							194	4									
08	10478	X	10049	-0-	-429	-0-	511	1	9372	3	Y	-0-					-0-
							166	4									
09	10140	X	9764	-0-	-376	-0-	562	1	9054	3	Y	-0-					-0-
							148	4									
10	10478	X	9877	-0-	-601	-0-	527	1	9191	3	Y	-0-					-0-
							159	4									
11	10140	X	9243	-0-	-897	-0-	473	1	8626	3	Y	-0-					-0-
							144	4									
12	10478	X	9359	-0-	-1119	-0-	496	1	8641	3	Y	-0-					-0-
							222	4									

TOTAL GAS PROD: 117,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 783

BUZZARD VISTA A WELL #: D 7H RRCID -> 283524 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7572	-0-	7572	15556	392	1	6635	3	Y	234	239	0			37
							288	4	257	9							
02	23044	X	7488	-0-	-15556	-0-	395	1	6540	3	Y	275	282	0			30
							250	4	303	9							
03	9610	X	8588	-0-	-1022	-0-	370	1	7587	3	Y	288	287	0			31
							314	4	317	9							
04	9300	X	6916	-0-	-2384	-0-	283	1	6213	3	Y	223	211	0			43
							175	4	245	9							
05	8277	X	7338	-0-	-939	-0-	316	1	6648	3	Y	209	226	0			26
							144	4	230	9							
06	8310	X	7147	-0-	-1163	-0-	327	1	6437	3	Y	188	188	0			26
							176	4	207	9							
07	8587	X	6757	-0-	-1830	-0-	336	1	6059	3	Y	178	171	0			33
							166	4	196	9							
08	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	353	1	6472	3	Y	173	190	0			16
							169	4	190	9							
09	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	346	1	5586	3	Y	204	172	0			48
							136	4	224	9							
10	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	346	1	6047	3	Y	250	243	0			55
							151	4	275	9							
11	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	310	1	5662	3	Y	219	238	0			36
							139	4	241	9							
12	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	325	1	5635	3	Y	210	213	0			33
							214	4	231	9							

TOTAL GAS PROD: 84,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,651

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
USZYNSKI-FURLOW (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 283546 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	11250	-0-	-2204	-0-	578	1	9696	3	Y	400	429	0			64
							536	4	440	9							
02	10836	X	10111	-0-	-725	-0-	536	1	8775	3	Y	340	367	0			37
							426	4	374	9							
03	11997	X	11009	-0-	-988	-0-	474	1	9609	3	Y	382	378	0			41
							506	4	420	9							
04	11610	X	9370	-0-	-2240	-0-	398	1	8649	3	Y	17	55	0			3
							304	4	19	9							
05	11811	X	10307	-0-	-1504	-0-	461	1	9706	3	Y	-0-	3	0			-0-
							140	4									
06	10890	X	10432	-0-	-458	-0-	495	1	9760	3	Y	-0-					-0-
							177	4									
07	11191	X	9536	-0-	-1655	-0-	492	1	8887	3	Y	-0-					-0-
							157	4									
08	11005	X	9968	-0-	-1037	-0-	484	1	8862	3	Y	312	283	0			29
							279	4	343	9							
09	10440	X	9230	-0-	-1210	-0-	510	1	8191	3	Y	261	229	0			61
							242	4	287	9							
10	10788	X	9014	-0-	-1774	-0-	474	1	8198	3	Y	87	129	0			19
							246	4	96	9							
11	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	551	1	9950	3	Y	54	64	0			9
							295	4	59	9							
12	9982	X	9975	-0-	-7	-0-	518	1	8895	3	Y	140	127	0			22
							408	4	154	9							

TOTAL GAS PROD: 121,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,993

USZYNSKI-FURLOW (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 283667 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3143	-0-	3143	6143	165	1	2783	3	Y	68	71	0			11
							120	4	75	9							
02	9291	X	3148	-0-	-6143	-0-	170	1	2799	3	Y	66	70	0			7
							106	4	73	9							
03	3689	X	3603	-0-	-86	-0-	158	1	3226	3	Y	78	77	0			8
							133	4	86	9							
04	3480	X	3063	-0-	-417	-0-	127	1	2781	3	Y	70	64	0			14
							78	4	77	9							
05	3472	X	3465	-0-	-7	-0-	151	1	3171	3	Y	68	73	0			9
							68	4	75	9							
06	3480	X	3354	-0-	-126	-0-	155	1	3047	3	Y	63	63	0			9
							83	4	69	9							
07	3596	X	3195	-0-	-401	-0-	159	1	2845	3	Y	90	82	0			17
							92	4	99	9							
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	194	1	3549	3	Y	93	101	0			9
							109	4	102	9							
09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	218	1	3506	3	Y	98	84	0			23
							102	4	108	9							
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	208	1	3596	3	Y	108	107	0			24
							106	4	119	9							
11	3750	X	3662	-0-	-88	-0-	181	1	3273	3	Y	103	110	0			17
							95	4	113	9							
12	3875	X	3663	-0-	-212	-0-	186	1	3203	3	Y	118	117	0			18
							144	4	130	9							

TOTAL GAS PROD: 42,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,023

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 283728 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1632	-0-	1632	4478		61	1	1457	3	Y	68	86	0			11
								39	4	75	9							
02	6744	X	2266	-0-	-4478	-0-		91	1	2076	3	Y	45	51	0			5
								49	4	50	9							
03	2852	X	2788	-0-	-64	-0-		108	1	2427	3	Y	172	159	0			18
								64	4	189	9							
04	2760	X	2524	-0-	-236	-0-		102	1	2207	3	Y	160	147	0			31
								39	4	176	9							
05	2852	X	293	-0-	-2559	-0-		8	1	259	3	Y	21	49	0			3
								3	4	23	9							
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-						Y	-0-	3	0			-0-
07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-		91	1	4058	3	Y	296	241	0			55
								62	4	326	9							
08	3100	N	4294	-0-	1194	1194		142	1	3773	3	Y	237	270	0			22
								118	4	261	9							
09	3000	N	3034	-0-	34	1228		159	1	2633	3	Y	182	161	0			43
								42	4	200	9							
10	5440	X	4212	-0-	-1228	-0-		187	1	3667	3	Y	274	256	0			61
								57	4	301	9							
11	2790	X	2452	-0-	-338	-0-		115	1	2126	3	Y	162	196	0			27
								33	4	178	9							
12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-		153	1	2609	3	Y	219	226	0			34
								119	4	241	9							

TOTAL GAS PROD: 31,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,836

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 4H RRCID -> 283784 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3401	-0-	3401	9458		93	1	2878	3	Y	253	272	0			40
								152	4	278	9							
02	13545	X	4087	-0-	-9458	-0-		112	1	3617	3	Y	252	264	0			28
								81	4	277	9							
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-		199	1	4650	3	Y	289	286	0			31
								240	4	318	9							
04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-		212	1	4555	3	Y	297	270	0			58
								80	4	327	9							
05	4619	X	3088	-0-	-1531	-0-		74	1	2675	3	Y	247	274	0			31
								67	4	272	9							
06	4470	X	2324	-0-	-2146	-0-		44	1	2037	3	Y	193	197	0			27
								31	4	212	9							
07	4619	X	2445	-0-	-2174	-0-		51	1	2246	3	Y	104	112	0			19
								34	4	114	9							
08	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-		210	1	5571	3	Y	266	260	0			25
								175	4	293	9							
09	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-		273	1	4509	3	Y	251	217	0			59
								73	4	276	9							
10	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-		230	1	4484	3	Y	366	344	0			81
								70	4	403	9							
11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-		173	1	3162	3	Y	203	250	0			34
								49	4	223	9							
12	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-		245	1	4185	3	Y	331	330	0			52
								191	4	364	9							

TOTAL GAS PROD: 51,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,052

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL-EYHORN (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2802	-0-	-670		-0-	73	1	2515	3	Y	136	154	0	22
								64	4	150	9					
02	3640	X	2604	-0-	-1036		-0-	102	1	2340	3	Y	98	109	0	11
								54	4	108	9					
03	4030	X	872	-0-	-3158		-0-	35	1	789	3	Y	25	33	0	3
								20	4	28	9					
04	3900	X	-0-	-0-	-3900		-0-					Y	-0-	3	0	-0-
05	3999	X	-0-	-0-	-3999		-0-					Y	-0-			-0-
06	2790	X	-0-	-0-	-2790		-0-					Y	-0-			-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883		-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		3218	-0-	3218		3218	156	1	2608	3	Y	375	287	0	88
								41	4	413	9					
10	T. A.		1885	-0-	1885		5103	73	1	1467	3	Y	294	317	0	65
								22	4	323	9					
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		5103					Y	-0-	65	0	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		5103					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 928

BLACKWELL-EYHORN (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 284087 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3164	-0-	3164		7613	83	1	2861	3	Y	138	155	0	22
								68	4	152	9					
02	10954	X	3341	-0-	-7613		-0-	132	1	3021	3	Y	111	121	0	12
								66	4	122	9					
03	4588	X	978	-0-	-3610		-0-	40	1	887	3	Y	26	35	0	3
								22	4	29	9					
04	4440	X	378	-0-	-4062		-0-	16	1	349	3	Y	6	8	0	1
								6	4	7	9					
05	4464	X	-0-	-0-	-4464		-0-					Y	-0-	1	0	-0-
06	3570	X	-0-	-0-	-3570		-0-					Y	-0-			-0-
07	3689	X	-0-	-0-	-3689		-0-					Y	-0-			-0-
08	620	X	130	-0-	-490		-0-	4	1	103	3	Y	19	17	0	2
								2	4	21	9					
09	3958	X	3958	-0-	-0-		-0-	195	1	3259	3	Y	414	319	0	97
								49	4	455	9					
10	2075	X	2075	-0-	-0-		-0-	82	1	1647	3	Y	293	325	0	65
								24	4	322	9					
11	120	N	-0-	-0-	-120		-0-					Y	-0-	65	0	-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620		-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,007

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RUPPERT-RIPPS (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284108 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	4222	-0-	-4644	-0-	94	1	3845	3	Y	140	160	0			22
							129	4	154	9							
02	8008	X	64	-0-	-7944	-0-	1	1	53	3	Y	7	28	0			1
							2	4	8	9							
03	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	7380	X	5667	-0-	-1713	-0-	116	1	5287	3	Y	143	115	0			28
							107	4	157	9							
05	5394	X	5291	-0-	-103	-0-	113	1	5058	3	Y	35	59	0			4
							81	4	39	9							
06	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	227	1	9938	3	Y	138	123	0			19
							200	4	152	9							
07	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	170	1	6829	3	Y	357	310	0			66
							136	4	393	9							
08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	104	1	4381	3	Y	185	234	0			17
							84	4	204	9							
09	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	114	1	4749	3	Y	325	266	0			76
							90	4	358	9							
10	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	159	1	6399	3	Y	295	306	0			65
							114	4	325	9							
11	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	309	1	9001	3	Y	464	452	0			77
							165	4	510	9							
12	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	210	1	5737	3	Y	256	274	0			40
							163	4	282	9							

TOTAL GAS PROD: 66,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,345

BLACKWELL-EYHORN (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1720	-0-	1720	4173	46	1	1570	3	Y	57	65	0			9
							41	4	63	9							
02	5740	X	1567	-0-	-4173	-0-	62	1	1427	3	Y	40	45	0			4
							34	4	44	9							
03	3131	X	511	-0-	-2620	-0-	21	1	467	3	Y	10	13	0			1
							12	4	11	9							
04	3030	X	95	-0-	-2935	-0-	4	1	88	3	Y	1	2	0			-0-
							2	4	1	9							
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	8	7	0			1
							1	4	9	9							
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	109	1	1818	3	Y	175	135	0			41
							29	4	193	9							
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	40	1	802	3	Y	108	125	0			24
							12	4	119	9							
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	481	3	Y	41	58	0			7
							7	4	45	9							
12	3100	N	4301	-0-	1201	1201	201	1	3640	3	Y	341	298	0			53
							85	4	375	9							

TOTAL GAS PROD: 11,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 781

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		959	-0-		959	2719	26	1	808	3	Y	73	80	0		12
								45	4	80	9						
02	2800	N	1222	-0-		-1578	1141	33	1	1070	3	Y	85	88	0		9
								25	4	94	9						
03	2425	N	1284	-0-		-1141	-0-	47	1	1081	3	Y	88	88	0		9
								59	4	97	9						
04	1380	N	1380	-0-		-0-	-0-	56	1	1200	3	Y	93	84	0		18
								22	4	102	9						
05	1364	N	827	-0-		-537	-0-	20	1	720	3	Y	62	72	0		8
								19	4	68	9						
06	1230	N	317	-0-		-913	-0-	6	1	278	3	Y	26	30	0		4
								4	4	29	9						
07	1426	N	269	-0-		-1157	-0-	6	1	259	3	Y	-0-	4	0		-0-
								4	4								
08	837	N	246	-0-		-591	-0-	7	1	192	3	Y	37	34	0		3
								6	4	41	9						
09	1820	N	1820	-0-		-0-	-0-	92	1	1523	3	Y	163	128	0		38
								26	4	179	9						
10	1275	N	1275	-0-		-0-	-0-	56	1	1099	3	Y	93	110	0		21
								18	4	102	9						
11	1004	N	1004	-0-		-0-	-0-	47	1	863	3	Y	73	82	0		12
								14	4	80	9						
12	1464	N	1464	-0-		-0-	-0-	69	1	1177	3	Y	147	143	0		23
								56	4	162	9						

TOTAL GAS PROD: 12,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 940

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6018	X	6018	-0-		-0-	-0-	712	1	3490	3	Y	1552	1537	0		248
								109	4	1707	9						
02	5432	X	5179	-0-		-253	-0-	689	1	3144	3	Y	1145	1268	0		125
								86	4	1260	9						
03	6169	X	4032	-0-		-2137	-0-	525	1	2167	3	Y	1160	1161	0		124
								64	4	1276	9						
04	5970	X	5187	-0-		-783	-0-	438	1	3314	3	Y	1242	1125	0		241
								69	4	1366	9						
05	6771	X	6771	-0-		-0-	-0-	638	1	4502	3	Y	1418	1480	0		179
								71	4	1560	9						
06	5820	X	4780	-0-		-1040	-0-	642	1	3002	3	Y	978	1022	0		135
								60	4	1076	9						
07	6639	X	6639	-0-		-0-	-0-	741	1	4261	3	Y	1410	1283	0		262
								86	4	1551	9						
08	6758	X	3189	-0-		-3569	-0-	592	1	1889	3	Y	611	816	0		57
								36	4	672	9						
09	7156	X	7156	-0-		-0-	-0-	861	1	4954	3	Y	1139	929	0		267
								88	4	1253	9						
10	6758	X	5136	-0-		-1622	-0-	733	1	3543	3	Y	722	829	0		160
								66	4	794	9						
11	6420	X	5206	-0-		-1214	-0-	667	1	3933	3	Y	486	565	0		81
								71	4	535	9						
12	7409	X	3718	-0-		-3691	-0-	662	1	2937	3	Y	34	109	0		5
								82	4	37	9						

TOTAL GAS PROD: 63,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,897

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-			-0-
03	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-			-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		16	-0-	16	16	14	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
09	T. A.		11	-0-	11	27	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.		15	-0-	15	42	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
11	53	X	11	-0-	-42	-0-	7	3	4	9	Y	4	3	0	1
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	1	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4646	-0-	4646	20070	134	1	4143	3	Y	250	343	0	40
							94	4	275	9					
02	26634	X	6564	-0-	-20070	-0-	182	1	5871	3	Y	359	360	0	39
							116	4	395	9					
03	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	593	1	13827	3	Y	749	708	0	80
							318	4	824	9					
04	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	547	1	11810	3	Y	654	607	0	127
							183	4	719	9					
05	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	154	1	5209	3	Y	338	422	0	43
							59	4	372	9					
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-	43	0	-0-
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-			-0-
08	25074	X	25074	-0-	-0-	-0-	982	1	22617	3	Y	1026	931	0	95
							346	4	1129	9					
09	23268	X	23268	-0-	-0-	-0-	1250	1	20696	3	Y	933	809	0	219
							296	4	1026	9					
10	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	864	1	16814	3	Y	764	814	0	169
							232	4	840	9					
11	24270	X	11970	-0-	-12300	-0-	593	1	10837	3	Y	356	466	0	59
							148	4	392	9					
12	25079	X	16298	-0-	-8781	-0-	833	1	14454	3	Y	650	638	0	101
							296	4	715	9					

TOTAL GAS PROD: 141,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,079

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 284344 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	3364	-0-	-8137	-0-	94	1	2925	3	Y	243	333	0			39
							78	4	267	9							
02	11508	X	4757	-0-	-6751	-0-	129	1	4149	3	Y	348	349	0			38
							96	4	383	9							
03	12741	X	11228	-0-	-1513	-0-	418	1	9750	3	Y	727	687	0			78
							260	4	800	9							
04	11880	X	9570	-0-	-2310	-0-	386	1	8338	3	Y	634	589	0			123
							149	4	697	9							
05	11098	X	1903	-0-	-9195	-0-	49	1	1671	3	Y	146	251	0			18
							22	4	161	9							
06	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
07	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-					-0-
08	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	311	1	7174	3	Y	440	399	0			41
							125	4	484	9							
09	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	396	1	6560	3	Y	400	347	0			94
							108	4	440	9							
10	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	274	1	5334	3	Y	328	349	0			73
							84	4	361	9							
11	5700	X	3829	-0-	-1871	-0-	187	1	3421	3	Y	152	200	0			25
							54	4	167	9							
12	5890	X	5242	-0-	-648	-0-	263	1	4565	3	Y	278	273	0			43
							108	4	306	9							

TOTAL GAS PROD: 61,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,696

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4797	-0-	4797	9876	645	1	3257	3	Y	716	753	0			114
							107	4	788	9							
02	14704	X	4828	-0-	-9876	-0-	638	1	3228	3	Y	789	817	0			86
							94	4	868	9							
03	6169	X	5984	-0-	-185	-0-	588	1	4296	3	Y	877	869	0			94
							135	4	965	9							
04	5160	X	5005	-0-	-155	-0-	426	1	3728	3	Y	700	658	0			136
							81	4	770	9							
05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	564	1	3938	3	Y	810	844	0			102
							66	4	891	9							
06	5790	X	3961	-0-	-1829	-0-	570	1	2621	3	Y	650	662	0			90
							55	4	715	9							
07	5983	X	5942	-0-	-41	-0-	690	1	4232	3	Y	845	778	0			157
							90	4	930	9							
08	5983	X	5140	-0-	-843	-0-	683	1	3683	3	Y	636	734	0			59
							74	4	700	9							
09	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	794	1	3830	3	Y	630	541	0			148
							72	4	693	9							
10	5952	X	5250	-0-	-702	-0-	744	1	3448	3	Y	901	849	0			200
							67	4	991	9							
11	5760	X	5118	-0-	-642	-0-	673	1	3489	3	Y	809	874	0			135
							66	4	890	9							
12	5952	X	5036	-0-	-916	-0-	698	1	3364	3	Y	796	804	0			124
							98	4	876	9							

TOTAL GAS PROD: 61,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,159

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2777	-0-	2777	12008	79	1	2434	3	Y	181	250	0			29
							65	4	199	9							
02	15934	X	3926	-0-	-12008	-0-	107	1	3452	3	Y	261	261	0			29
							80	4	287	9							
03	14105	X	9272	-0-	-4833	-0-	348	1	8112	3	Y	542	513	0			58
							216	4	596	9							
04	13080	X	8187	-0-	-4893	-0-	333	1	7187	3	Y	490	453	0			95
							128	4	539	9							
05	9238	X	3423	-0-	-5815	-0-	89	1	3010	3	Y	259	321	0			33
							39	4	285	9							
06	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
07	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-					-0-
08	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	561	1	12927	3	Y	777	705	0			72
							226	4	855	9							
09	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	714	1	11817	3	Y	707	613	0			166
							194	4	778	9							
10	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	493	1	9609	3	Y	578	616	0			128
							152	4	636	9							
11	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	339	1	6188	3	Y	270	353	0			45
							97	4	297	9							
12	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	474	1	8218	3	Y	490	482	0			76
							195	4	539	9							

TOTAL GAS PROD: 82,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,555

RUPPERT-RIPPS (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284427 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	322	1	13100	3	Y	42	105	0			7
							457	4	46	9							
02	7672	X	707	-0-	-6965	-0-	15	1	671	3	Y	-0-	7	0			-0-
							21	4									
03	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					-0-
04	8220	X	6889	-0-	-1331	-0-	144	1	6588	3	Y	16	13	0			3
							139	4	18	9							
05	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	231	1	10299	3	Y	9	11	0			1
							172	4	10	9							
06	8220	X	5974	-0-	-2246	-0-	131	1	5702	3	Y	19	17	0			3
							120	4	21	9							
07	7130	X	4228	-0-	-2902	-0-	95	1	3805	3	Y	226	187	0			42
							79	4	249	9							
08	10726	X	3263	-0-	-7463	-0-	72	1	3009	3	Y	111	143	0			10
							60	4	122	9							
09	10380	X	7525	-0-	-2855	-0-	162	1	6714	3	Y	470	370	0			110
							132	4	517	9							
10	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	258	1	10389	3	Y	554	541	0			123
							193	4	609	9							
11	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	370	1	10768	3	Y	720	723	0			120
							206	4	792	9							
12	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	303	1	8266	3	Y	513	522	0			80
							244	4	564	9							

TOTAL GAS PROD: 86,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,680

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 284453 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	898	1	6643	3	Y	1136	1177	0			181
							228	4	1250	9							
02	22064	X	6052	-0-	-16012	-0-	567	1	3952	3	Y	1285	1325	0			141
							119	4	1414	9							
03	18631	X	6482	-0-	-12149	-0-	501	1	4506	3	Y	1207	1219	0			129
							147	4	1328	9							
04	13620	X	4917	-0-	-8703	-0-	353	1	3560	3	Y	840	806	0			163
							80	4	924	9							
05	12183	X	5285	-0-	-6898	-0-	463	1	3745	3	Y	920	967	0			116
							65	4	1012	9							
06	8730	X	3856	-0-	-4874	-0-	463	1	2657	3	Y	616	647	0			85
							58	4	678	9							
07	6696	X	5282	-0-	-1414	-0-	545	1	3750	3	Y	823	755	0			153
							82	4	905	9							
08	6479	X	4779	-0-	-1700	-0-	512	1	3459	3	Y	669	760	0			62
							72	4	736	9							
09	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	594	1	3631	3	Y	749	635	0			176
							70	4	824	9							
10	5270	X	5265	-0-	-5	-0-	559	1	3620	3	Y	921	893	0			204
							73	4	1013	9							
11	5100	X	4808	-0-	-292	-0-	500	1	3440	3	Y	727	810	0			121
							68	4	800	9							
12	5301	X	4842	-0-	-459	-0-	512	1	3460	3	Y	695	706	0			108
							105	4	765	9							

TOTAL GAS PROD: 65,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,588

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 284455 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13765 - 17871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	471					Y	-0-	1	0			-0-
02	6860	X	-0-	-0-	-6860	-0-					Y	-0-					-0-
03	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					-0-
04	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	91	1	1991	3	Y	205	165	0			40
							40	4	226	9							
05	465	X	384	-0-	-81	-0-	11	1	329	3	Y	35	71	0			4
							5	4	39	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
08	2418	X	2064	-0-	-354	-0-	68	1	1827	3	Y	94	85	0			9
							66	4	103	9							
09	2340	X	1926	-0-	-414	-0-	105	1	1732	3	Y	52	49	0			12
							32	4	57	9							
10	937	X	937	-0-	-0-	-0-	43	1	827	3	Y	47	49	0			10
							15	4	52	9							
11	2010	X	266	-0-	-1744	-0-	13	1	243	3	Y	5	14	0			1
							4	4	6	9							
12	2077	X	157	-0-	-1920	-0-	8	1	136	3	Y	8	8	0			1
							4	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 8,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 284456 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		65358	-0-	65358	103427	2357	1	56375	3	Y	4416	4368	0			705
							1768	4	4858	9							
02	142985	X	39558	-0-	-103427	-0-	1509	1	34532	3	Y	2334	2783	0			256
							950	4	2567	9							
03	25517	X	25517	-0-	-0-	-0-	981	1	21993	3	Y	1703	1777	0			182
							670	4	1873	9							
04	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	577	1	12358	3	Y	597	663	0			116
							248	4	657	9							
05	9052	X	1865	-0-	-7187	-0-	53	1	1646	3	Y	128	228	0			16
							25	4	141	9							
06	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
07	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	-0-					-0-
08	15996	X	1039	-0-	-14957	-0-	35	1	933	3	Y	49	44	0			5
							17	4	54	9							
09	13830	X	2863	-0-	-10967	-0-	156	1	2563	3	Y	88	72	0			21
							47	4	97	9							
10	1860	X	1461	-0-	-399	-0-	62	1	1220	3	Y	143	132	0			32
							22	4	157	9							
11	1020	X	369	-0-	-651	-0-	17	1	315	3	Y	28	55	0			5
							6	4	31	9							
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	7	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,486

NELLER-ELIZONDO (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 284523 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		701	-0-	701	3259	26	1	614	3	Y	31	52	0			5
							27	4	34	9							
02	2800	N	2644	-0-	-156	3103	102	1	2306	3	Y	134	124	0			15
							89	4	147	9							
03	3100	N	2249	-0-	-851	2252	88	1	1940	3	Y	125	127	0			13
							83	4	138	9							
04	3000	N	2293	-0-	-707	1545	93	1	1992	3	Y	139	125	0			27
							55	4	153	9							
05	2604	N	264	-0-	-2340	-0-	8	1	234	3	Y	15	40	0			2
							5	4	17	9							
06	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	2356	N	96	-0-	-2260	-0-	2	1	91	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
08	279	N	50	-0-	-229	-0-	2	1	46	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

NELLER-ELIZONDO (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 284566 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13415 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KRAUSE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 284572 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12560 PERF.13080 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
02	32	N	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		35	-0-	35	35	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		34	-0-	34	69	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANO-DLUGOSCH (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 284791 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14196 - 19764

01	18817	X	12961	-0-	-5856	-0-	300	1	12214	3	Y	19	188	0			3
							426	4	21	9							
02	15652	X	12786	-0-	-2866	-0-	261	1	11738	3	Y	390	350	0			43
							358	4	429	9							
03	17329	X	16102	-0-	-1227	-0-	324	1	14653	3	Y	580	561	0			62
							487	4	638	9							
04	16770	X	15134	-0-	-1636	-0-	305	1	13995	3	Y	489	456	0			95
							296	4	538	9							
05	15866	X	15866	-0-	-0-	-0-	328	1	14749	3	Y	493	526	0			62
							247	4	542	9							
06	15570	X	14799	-0-	-771	-0-	308	1	13610	3	Y	542	529	0			75
							285	4	596	9							
07	16089	X	15240	-0-	-849	-0-	350	1	14094	3	Y	457	447	0			85
							293	4	503	9							
08	15376	X	11685	-0-	-3691	-0-	233	1	10007	3	Y	1132	1112	0			105
							200	4	1245	9							
09	14880	X	13319	-0-	-1561	-0-	292	1	12223	3	Y	516	500	0			121
							236	4	568	9							
10	15376	X	14612	-0-	-764	-0-	329	1	13411	3	Y	570	565	0			126
							245	4	627	9							
11	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	522	1	15145	3	Y	378	441	0			63
							291	4	416	9							
12	15252	X	13157	-0-	-2095	-0-	432	1	11766	3	Y	553	530	0			86
							351	4	608	9							

TOTAL GAS PROD: 172,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,119

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GANO-DLUGOSCH (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 284792 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13980 PERF.14207 - 18772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		14174	-0-	14174	28512	317	1	12961	3	Y	404	414	0			64
							452	4	444	9							
02	40642	X	12130	-0-	-28512	-0-	248	1	11156	3	Y	351	377	0			38
							340	4	386	9							
03	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	298	1	13414	3	Y	389	385	0			42
							446	4	428	9							
04	13890	X	11464	-0-	-2426	-0-	233	1	10620	3	Y	345	320	0			67
							231	4	380	9							
05	14353	X	13757	-0-	-596	-0-	290	1	12951	3	Y	267	300	0			34
							222	4	294	9							
06	14130	X	13396	-0-	-734	-0-	291	1	12691	3	Y	128	144	0			18
							273	4	141	9							
07	16323	X	16323	-0-	-0-	-0-	388	1	15434	3	Y	156	145	0			29
							329	4	172	9							
08	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	255	1	10630	3	Y	173	186	0			16
							218	4	190	9							
09	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	291	1	12045	3	Y	166	143	0			39
							238	4	183	9							
10	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	307	1	12362	3	Y	304	276	0			67
							232	4	334	9							
11	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	467	1	13561	3	Y	332	344	0			55
							262	4	365	9							
12	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	407	1	11103	3	Y	347	348	0			54
							332	4	382	9							

TOTAL GAS PROD: 159,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,362

GANO-DLUGOSCH (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 284793 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13983 PERF.14100 - 19557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10051	-0-	10051	22806	224	1	9182	3	Y	295	314	0			47
							320	4	325	9							
02	37514	X	14708	-0-	-22806	-0-	308	1	13783	3	Y	179	206	0			20
							420	4	197	9							
03	16213	X	14550	-0-	-1663	-0-	304	1	13669	3	Y	112	120	0			12
							454	4	123	9							
04	15690	X	11644	-0-	-4046	-0-	240	1	10940	3	Y	216	186	0			42
							226	4	238	9							
05	17055	X	17055	-0-	-0-	-0-	356	1	15905	3	Y	486	467	0			61
							259	4	535	9							
06	15750	X	14024	-0-	-1726	-0-	297	1	12999	3	Y	421	424	0			58
							265	4	463	9							
07	16275	X	14617	-0-	-1658	-0-	340	1	13545	3	Y	416	397	0			77
							274	4	458	9							
08	14601	X	10553	-0-	-4048	-0-	234	1	9792	3	Y	306	355	0			28
							190	4	337	9							
09	14130	X	12589	-0-	-1541	-0-	280	1	11655	3	Y	396	331	0			93
							218	4	436	9							
10	14601	X	14246	-0-	-355	-0-	328	1	13201	3	Y	438	434	0			97
							235	4	482	9							
11	16214	X	16214	-0-	-0-	-0-	517	1	15014	3	Y	371	406	0			62
							275	4	408	9							
12	14601	X	13627	-0-	-974	-0-	453	1	12370	3	Y	412	410	0			64
							351	4	453	9							

TOTAL GAS PROD: 163,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,048

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GANO-DLUGOSCH (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 284794 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13930 PERF.14458 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19047	-0-	19047	37570	422	1	17170	3	Y	719	709	0			115
							664	4	791	9							
02	55466	X	17896	-0-	-37570	-0-	363	1	16204	3	Y	707	745	0			77
							551	4	778	9							
03	23219	X	17901	-0-	-5318	-0-	360	1	16194	3	Y	683	687	0			73
							596	4	751	9							
04	21960	X	16064	-0-	-5896	-0-	323	1	14771	3	Y	568	531	0			110
							345	4	625	9							
05	19809	X	19570	-0-	-239	-0-	408	1	18235	3	Y	536	578	0			68
							337	4	590	9							
06	19170	X	18413	-0-	-757	-0-	391	1	17075	3	Y	501	500	0			69
							396	4	551	9							
07	19809	X	18870	-0-	-939	-0-	439	1	17487	3	Y	492	470	0			91
							403	4	541	9							
08	19561	X	13484	-0-	-6077	-0-	299	1	12460	3	Y	407	460	0			38
							277	4	448	9							
09	18930	X	15083	-0-	-3847	-0-	336	1	13928	3	Y	474	401	0			111
							298	4	521	9							
10	19561	X	15792	-0-	-3769	-0-	361	1	14553	3	Y	529	523	0			117
							296	4	582	9							
11	18526	X	18526	-0-	-0-	-0-	588	1	17097	3	Y	441	485	0			73
							356	4	485	9							
12	18879	X	16301	-0-	-2578	-0-	540	1	14760	3	Y	478	477	0			74
							475	4	526	9							

TOTAL GAS PROD: 206,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,535

GANO-DLUGOSCH (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 284795 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 20130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		14434	-0-	14434	31009	299	1	12555	3	Y	1398	1425	0			223
							42	4	1538	9							
02	43119	X	12110	-0-	-31009	-0-	233	1	10728	3	Y	1016	1128	0			111
							31	4	1118	9							
03	20243	X	12901	-0-	-7342	-0-	249	1	11487	3	Y	1026	1027	0			110
							36	4	1129	9							
04	18300	X	11146	-0-	-7154	-0-	219	1	10150	3	Y	687	664	0			133
							21	4	756	9							
05	16585	X	12314	-0-	-4271	-0-	244	1	11091	3	Y	874	897	0			110
							18	4	961	9							
06	13980	X	10391	-0-	-3589	-0-	202	1	9101	3	Y	973	949	0			134
							18	4	1070	9							
07	13423	X	10148	-0-	-3275	-0-	215	1	8835	3	Y	982	934	0			182
							18	4	1080	9							
08	12865	X	8161	-0-	-4704	-0-	164	1	7039	3	Y	858	961	0			79
							14	4	944	9							
09	11910	X	7714	-0-	-4196	-0-	154	1	6572	3	Y	887	758	0			208
							12	4	976	9							
10	12307	X	8502	-0-	-3805	-0-	178	1	7387	3	Y	840	862	0			186
							13	4	924	9							
11	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	363	1	10739	3	Y	885	924	0			147
							20	4	974	9							
12	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	324	1	9094	3	Y	984	978	0			153
							25	4	1082	9							

TOTAL GAS PROD: 130,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,410

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KRAUSE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 284996 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10155	-0-	10155	20517	763	1	8743	3	Y	590	613	0			94
							649	9									
02	30316	X	9799	-0-	-20517	-0-	651	1	8506	3	Y	584	614	0			64
							642	9									
03	12865	X	10940	-0-	-1925	-0-	739	1	9477	3	Y	658	652	0			70
							724	9									
04	12450	X	10767	-0-	-1683	-0-	804	1	9215	3	Y	680	618	0			132
							748	9									
05	10850	X	10401	-0-	-449	-0-	746	1	8893	3	Y	693	737	0			88
							762	9									
06	10590	X	9608	-0-	-982	-0-	747	1	8358	3	Y	457	482	0			63
							503	9									
07	11129	X	8575	-0-	-2554	-0-	721	1	7367	3	Y	443	424	0			82
							487	9									
08	10354	X	7864	-0-	-2490	-0-	728	1	6841	3	Y	268	325	0			25
							295	9									
09	10020	X	7168	-0-	-2852	-0-	655	1	6137	3	Y	342	287	0			80
							376	9									
10	10354	X	7856	-0-	-2498	-0-	615	1	6725	3	Y	469	445	0			104
							516	9									
11	9600	X	7360	-0-	-2240	-0-	647	1	6211	3	Y	456	484	0			76
							502	9									
12	8587	X	6663	-0-	-1924	-0-	337	1	5951	3	Y	341	364	0			53
							375	9									

TOTAL GAS PROD: 107,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,981

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 285786 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13300 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13296	-0-	13296	26517	1003	1	11494	3	Y	726	708	0			116
							799	9									
02	36676	X	10159	-0-	-26517	-0-	685	1	8942	3	Y	484	547	0			53
							532	9									
03	13361	X	6046	-0-	-7315	-0-	423	1	5401	3	Y	202	233	0			22
							222	9									
04	12930	X	-0-	-0-	-12930	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
05	17959	X	17959	-0-	-0-	-0-	1325	1	15764	3	Y	791	691	0			100
							870	9									
06	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	1100	1	12287	3	Y	418	460	0			58
							460	9									
07	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	1081	1	11017	3	Y	346	340	0			64
							381	9									
08	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	1088	1	10205	3	Y	150	200	0			14
							165	9									
09	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	1009	1	9424	3	Y	146	126	0			34
							161	9									
10	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	916	1	10070	3	Y	327	289	0			72
							360	9									
11	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	882	1	8489	3	Y	103	158	0			17
							113	9									
12	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	462	1	8189	3	Y	236	216	0			37
							260	9									

TOTAL GAS PROD: 125,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,929

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1 WELL #: C 1H RRCID -> 285815 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9313	-0-		9313	21827	487	1	8213	3	Y	207	227	0	33
								385	4	228	9					
02	30109	X	8282	-0-		-21827	-0-	444	1	7328	3	Y	190	202	0	21
								301	4	209	9					
03	12524	X	9715	-0-		-2809	-0-	424	1	8651	3	Y	231	227	0	25
								386	4	254	9					
04	12120	X	8097	-0-		-4023	-0-	334	1	7326	3	Y	196	183	0	38
								221	4	216	9					
05	12524	X	9481	-0-		-3043	-0-	410	1	8620	3	Y	227	236	0	29
								201	4	250	9					
06	9390	X	9373	-0-		-17	-0-	431	1	8464	3	Y	209	209	0	29
								248	4	230	9					
07	9703	X	9623	-0-		-80	-0-	479	1	8630	3	Y	236	221	0	44
								254	4	260	9					
08	9641	X	8788	-0-		-853	-0-	430	1	7906	3	Y	210	235	0	19
								221	4	231	9					
09	9330	X	8499	-0-		-831	-0-	472	1	7610	3	Y	197	170	0	46
								200	4	217	9					
10	9641	X	8716	-0-		-925	-0-	449	1	7816	3	Y	220	217	0	49
								209	4	242	9					
11	9330	X	8212	-0-		-1118	-0-	406	1	7387	3	Y	204	219	0	34
								195	4	224	9					
12	9610	X	8404	-0-		-1206	-0-	432	1	7470	3	Y	179	184	0	28
								305	4	197	9					

TOTAL GAS PROD: 106,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,506

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 285817 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13622 - 20625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	12827	-0-		-3200	-0-	331	1	11045	3	Y	1076	1115	0	172
								267	4	1184	9					
02	14476	X	10294	-0-		-4182	-0-	273	1	8855	3	Y	889	964	0	97
								188	4	978	9					
03	18104	X	12866	-0-		-5238	-0-	475	1	11025	3	Y	754	770	0	81
								537	4	829	9					
04	17520	X	12082	-0-		-5438	-0-	424	1	10472	3	Y	674	624	0	131
								445	4	741	9					
05	18104	X	11995	-0-		-6109	-0-	286	1	10187	3	Y	1164	1148	0	147
								242	4	1280	9					
06	12450	X	4934	-0-		-7516	-0-	95	1	4359	3	Y	379	474	0	52
								63	4	417	9					
07	12865	X	6911	-0-		-5954	-0-	136	1	6093	3	Y	540	492	0	100
								88	4	594	9					
08	19077	X	19077	-0-		-0-	-0-	488	1	16610	3	Y	1588	1541	0	147
								232	4	1747	9					
09	19557	X	19557	-0-		-0-	-0-	950	1	16652	3	Y	1340	1173	0	314
								481	4	1474	9					
10	18825	X	18825	-0-		-0-	-0-	828	1	16227	3	Y	1392	1398	0	308
								239	4	1531	9					
11	12398	X	12398	-0-		-0-	-0-	583	1	10732	3	Y	842	1010	0	140
								157	4	926	9					
12	16748	X	16748	-0-		-0-	-0-	814	1	13948	3	Y	1259	1274	0	196
								601	4	1385	9					

TOTAL GAS PROD: 158,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,897

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 285819 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	8582	-0-	-8282	-0-	231	1	7655	3	Y	453	560	0	72
							198	4	498	9					
02	18200	X	11812	-0-	-6388	-0-	324	1	10465	3	Y	714	708	0	78
							238	4	785	9					
03	20150	X	14553	-0-	-5597	-0-	542	1	12544	3	Y	739	738	0	79
							654	4	813	9					
04	19500	X	12479	-0-	-7021	-0-	446	1	10973	3	Y	511	491	0	99
							498	4	562	9					
05	20150	X	6669	-0-	-13481	-0-	163	1	5816	3	Y	493	530	0	62
							148	4	542	9					
06	14070	X	354	-0-	-13716	-0-	7	1	327	3	Y	14	74	0	2
							5	4	15	9					
07	14539	X	18	-0-	-14521	-0-	18	3			Y	-0-	2	0	-0-
08	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	333	1	11256	3	Y	616	559	0	57
							168	4	678	9					
09	20863	X	20863	-0-	-0-	-0-	1050	1	18330	3	Y	835	696	0	196
							564	4	919	9					
10	19422	X	19422	-0-	-0-	-0-	876	1	17112	3	Y	1061	1022	0	235
							267	4	1167	9					
11	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	596	1	10926	3	Y	607	741	0	101
							169	4	668	9					
12	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	835	1	14263	3	Y	671	719	0	104
							656	4	738	9					

TOTAL GAS PROD: 136,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,714

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 285836 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13139 - 18579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19152	-0-	19152	39415	1501	1	17115	3	Y	487	505	0	78
							536	9							
02	52532	X	13117	-0-	-39415	-0-	905	1	11779	3	Y	394	429	0	43
							433	9							
03	20701	X	20701	-0-	-0-	-0-	1457	1	18608	3	Y	578	559	0	62
							636	9							
04	19620	X	18383	-0-	-1237	-0-	1439	1	16394	3	Y	500	465	0	97
							550	9							
05	20274	X	18607	-0-	-1667	-0-	1407	1	16668	3	Y	484	520	0	61
							532	9							
06	19860	X	16832	-0-	-3028	-0-	1350	1	15061	3	Y	383	391	0	53
							421	9							
07	20522	X	18166	-0-	-2356	-0-	1578	1	16072	3	Y	469	435	0	87
							516	9							
08	17540	X	17540	-0-	-0-	-0-	1646	1	15459	3	Y	395	445	0	37
							435	9							
09	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	1520	1	14216	3	Y	349	304	0	82
							384	9							
10	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	1438	1	15782	3	Y	369	369	0	82
							406	9							
11	15946	X	15946	-0-	-0-	-0-	1504	1	14442	3	Y	-0-	82	0	-0-
12	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	790	1	13960	3	Y	59	50	0	9
							65	9							

TOTAL GAS PROD: 207,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,467

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 285851 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26381	X	12106	-0-	-14275	-0-	292	1	9837	3	Y	1574	1689	0	251
							246	4	1731	9					
02	19012	X	10803	-0-	-8209	-0-	281	1	9124	3	Y	1089	1221	0	119
							200	4	1198	9					
03	21049	X	11620	-0-	-9429	-0-	404	1	9557	3	Y	1072	1076	0	115
							480	4	1179	9					
04	20370	X	8152	-0-	-12218	-0-	278	1	6929	3	Y	583	585	0	113
							304	4	641	9					
05	21049	X	10219	-0-	-10830	-0-	239	1	8725	3	Y	945	939	0	119
							215	4	1040	9					
06	11730	X	4048	-0-	-7682	-0-	78	1	3524	3	Y	356	426	0	49
							54	4	392	9					
07	11966	X	608	-0-	-11358	-0-	12	1	533	3	Y	50	90	0	9
							8	4	55	9					
08	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-	9	0	-0-
09	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-			-0-
10	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-			-0-
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-			-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,669

USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3 WELL #: C 3H RRCID -> 285992 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13757 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8197	-0-	8197	16729	429	1	7230	3	Y	168	173	0	27
							353	4	185	9					
02	24386	X	7657	-0-	-16729	-0-	412	1	6786	3	Y	153	163	0	17
							291	4	168	9					
03	9269	X	8364	-0-	-905	-0-	367	1	7471	3	Y	162	162	0	17
							348	4	178	9					
04	8460	X	7512	-0-	-948	-0-	311	1	6818	3	Y	154	141	0	30
							214	4	169	9					
05	8525	X	8235	-0-	-290	-0-	360	1	7548	3	Y	137	150	0	17
							176	4	151	9					
06	8190	X	8053	-0-	-137	-0-	374	1	7330	3	Y	122	122	0	17
							215	4	134	9					
07	8463	X	7783	-0-	-680	-0-	393	1	7056	3	Y	115	111	0	21
							207	4	127	9					
08	8091	X	7597	-0-	-494	-0-	376	1	6884	3	Y	131	140	0	12
							193	4	144	9					
09	7830	X	7397	-0-	-433	-0-	415	1	6666	3	Y	128	110	0	30
							175	4	141	9					
10	8091	X	7578	-0-	-513	-0-	394	1	6845	3	Y	142	141	0	31
							183	4	156	9					
11	7830	X	7064	-0-	-766	-0-	353	1	6403	3	Y	126	136	0	21
							169	4	139	9					
12	7781	X	7085	-0-	-696	-0-	367	1	6327	3	Y	121	123	0	19
							258	4	133	9					

TOTAL GAS PROD: 92,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,659

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 286058 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13088 - 18396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	9579	-0-	-4216	-0-	954	1	6857	3	Y	1421	1449	0	227
							205	4	1563	9					
02	10164	X	8038	-0-	-2126	-0-	893	1	5777	3	Y	1105	1211	0	121
							152	4	1216	9					
03	11253	X	8509	-0-	-2744	-0-	780	1	6284	3	Y	1151	1149	0	123
							179	4	1266	9					
04	9510	X	5850	-0-	-3660	-0-	394	1	4588	3	Y	705	691	0	137
							92	4	776	9					
05	9579	X	8023	-0-	-1556	-0-	507	1	6286	3	Y	1031	1038	0	130
							96	4	1134	9					
06	9270	X	8141	-0-	-1129	-0-	553	1	6376	3	Y	990	983	0	137
							123	4	1089	9					
07	8897	X	5950	-0-	-2947	-0-	471	1	4458	3	Y	850	829	0	158
							86	4	935	9					
08	8494	X	4766	-0-	-3728	-0-	353	1	3748	3	Y	542	650	0	50
							69	4	596	9					
09	8130	X	3862	-0-	-4268	-0-	665	1	2289	3	Y	790	655	0	185
							39	4	869	9					
10	8401	X	7258	-0-	-1143	-0-	464	1	5225	3	Y	1342	1230	0	297
							93	4	1476	9					
11	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	892	1	7287	3	Y	2159	2097	0	359
							126	4	2375	9					
12	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	883	1	6353	3	Y	1716	1802	0	267
							169	4	1888	9					

TOTAL GAS PROD: 89,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,802

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 286059 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13341 - 17924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		888	-0-	888	2395	409	1	25	3	Y	412	471	0	66
							1	4	453	9					
02	5400	X	3005	-0-	-2395	-0-	404	1	1896	3	Y	601	601	0	66
							44	4	661	9					
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	375	1	2326	3	Y	580	584	0	62
							58	4	638	9					
04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	276	1	2209	3	Y	773	685	0	150
							39	4	850	9					
05	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	272	1	449	3	Y	312	423	0	39
							6	4	343	9					
06	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	609	1	7646	3	Y	2006	1768	0	277
							131	4	2207	9					
07	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	649	1	5511	3	Y	951	1051	0	177
							95	4	1046	9					
08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	618	1	2612	3	Y	1021	1103	0	95
							43	4	1123	9					
09	7560	X	2254	-0-	-5306	-0-	1163	1	98	3	Y	902	785	0	212
							1	4	992	9					
10	7812	X	5381	-0-	-2431	-0-	664	1	3064	3	Y	1458	1347	0	323
							49	4	1604	9					
11	7560	X	4886	-0-	-2674	-0-	664	1	3033	3	Y	1038	1188	0	173
							47	4	1142	9					
12	7316	X	4356	-0-	-2960	-0-	645	1	2542	3	Y	1008	1021	0	157
							60	4	1109	9					

TOTAL GAS PROD: 50,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,062

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2 WELL #: C 2H RRCID -> 286086 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13760 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	11546	-0-	-1164	-0-	602	1	10151	3	Y	286	291	0			46
							478	4	315	9							
02	11480	X	9704	-0-	-1776	-0-	520	1	8574	3	Y	233	253	0			26
							354	4	256	9							
03	12276	X	10822	-0-	-1454	-0-	472	1	9633	3	Y	259	257	0			28
							432	4	285	9							
04	11160	X	9186	-0-	-1974	-0-	378	1	8298	3	Y	235	217	0			46
							251	4	259	9							
05	11532	X	7635	-0-	-3897	-0-	331	1	6951	3	Y	173	197	0			22
							163	4	190	9							
06	11160	X	6220	-0-	-4940	-0-	287	1	5629	3	Y	125	130	0			17
							166	4	138	9							
07	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	674	1	12153	3	Y	351	303	0			65
							359	4	386	9							
08	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	545	1	10021	3	Y	261	302	0			24
							282	4	287	9							
09	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	573	1	9244	3	Y	252	217	0			59
							244	4	277	9							
10	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	549	1	9571	3	Y	271	270	0			60
							257	4	298	9							
11	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	487	1	8816	3	Y	207	233	0			34
							235	4	228	9							
12	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	477	1	8208	3	Y	185	190	0			29
							338	4	204	9							

TOTAL GAS PROD: 119,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,838

USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4 WELL #: C 4H RRCID -> 286133 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 11403 PERF.13518 - 19067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11879	-0-	11879	23968	621	1	10468	3	Y	253	258	0			40
							512	4	278	9							
02	34694	X	10726	-0-	-23968	-0-	577	1	9499	3	Y	220	236	0			24
							408	4	242	9							
03	13144	X	11463	-0-	-1681	-0-	503	1	10244	3	Y	217	218	0			23
							477	4	239	9							
04	11700	X	10410	-0-	-1290	-0-	432	1	9466	3	Y	195	180	0			38
							297	4	215	9							
05	12090	X	11507	-0-	-583	-0-	503	1	10558	3	Y	182	197	0			23
							246	4	200	9							
06	11490	X	10386	-0-	-1104	-0-	481	1	9446	3	Y	165	165	0			23
							277	4	182	9							
07	11873	X	10609	-0-	-1264	-0-	533	1	9593	3	Y	183	172	0			34
							282	4	201	9							
08	11501	X	10677	-0-	-824	-0-	529	1	9686	3	Y	174	192	0			16
							271	4	191	9							
09	11130	X	9941	-0-	-1189	-0-	558	1	8969	3	Y	162	140	0			38
							236	4	178	9							
10	11501	X	10222	-0-	-1279	-0-	532	1	9248	3	Y	177	176	0			39
							247	4	195	9							
11	10380	X	9722	-0-	-658	-0-	485	1	8810	3	Y	177	187	0			29
							232	4	195	9							
12	10664	X	8886	-0-	-1778	-0-	460	1	7941	3	Y	146	152	0			23
							324	4	161	9							

TOTAL GAS PROD: 126,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,251

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 286599 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13664 PERF.14042 - 20166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18879	X	10978	-0-	-7901	-0-	245	1	10069	3	Y	368	400	0			59
							259	4	405	9							
02	16436	X	7548	-0-	-8888	-0-	154	1	6939	3	Y	271	300	0			30
							157	4	298	9							
03	18197	X	12790	-0-	-5407	-0-	259	1	11734	3	Y	464	444	0			50
							287	4	510	9							
04	15360	X	13328	-0-	-2032	-0-	267	1	12279	3	Y	536	482	0			104
							192	4	590	9							
05	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	275	1	12381	3	Y	493	535	0			62
							153	4	542	9							
06	16500	X	16500	-0-	-0-	-0-	355	1	15576	3	Y	298	319	0			41
							241	4	328	9							
07	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	357	1	14348	3	Y	654	574	0			121
							221	4	719	9							
08	13764	X	11777	-0-	-1987	-0-	258	1	10863	3	Y	450	529	0			42
							161	4	495	9							
09	16500	X	12968	-0-	-3532	-0-	283	1	11889	3	Y	567	476	0			133
							172	4	624	9							
10	17050	X	13014	-0-	-4036	-0-	296	1	11971	3	Y	529	545	0			117
							165	4	582	9							
11	16500	X	14593	-0-	-1907	-0-	451	1	13220	3	Y	668	674	0			111
							187	4	735	9							
12	15655	X	4455	-0-	-11200	-0-	147	1	4037	3	Y	166	223	0			26
							88	4	183	9							

TOTAL GAS PROD: 146,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,464

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18693	X	12190	-0-	-6503	-0-	262	1	10781	3	Y	752	802	0			120
							320	4	827	9							
02	16996	X	8973	-0-	-8023	-0-	174	1	7852	3	Y	675	721	0			74
							204	4	743	9							
03	18166	X	10021	-0-	-8145	-0-	195	1	8864	3	Y	647	652	0			69
							250	4	712	9							
04	14850	X	10755	-0-	-4095	-0-	208	1	9574	3	Y	728	656	0			141
							172	4	801	9							
05	13113	X	12198	-0-	-915	-0-	242	1	10893	3	Y	825	862	0			104
							155	4	908	9							
06	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	257	1	11352	3	Y	874	857	0			121
							203	4	961	9							
07	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	320	1	12900	3	Y	1016	948	0			189
							229	4	1118	9							
08	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	245	1	10338	3	Y	727	849	0			67
							177	4	800	9							
09	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	292	1	12223	3	Y	935	783	0			219
							204	4	1029	9							
10	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	304	1	12302	3	Y	952	960	0			211
							196	4	1047	9							
11	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	469	1	13757	3	Y	1201	1212	0			200
							224	4	1321	9							
12	11470	X	4628	-0-	-6842	-0-	146	1	4012	3	Y	335	432	0			52
							101	4	369	9							

TOTAL GAS PROD: 141,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,667

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		16768	-0-	16768	38330	445	1	14803	3	Y	1040	1109	0	166
							376	4	1144	9					
02	54282	X	15952	-0-	-38330	-0-	440	1	14175	3	Y	928	992	0	102
							316	4	1021	9					
03	23002	X	17212	-0-	-5790	-0-	496	1	15240	3	Y	1007	1001	0	108
							368	4	1108	9					
04	20880	X	15088	-0-	-5792	-0-	485	1	13400	3	Y	905	837	0	176
							207	4	996	9					
05	21576	X	10906	-0-	-10670	-0-	261	1	9850	3	Y	614	712	0	78
							120	4	675	9					
06	17100	X	12188	-0-	-4912	-0-	245	1	11180	3	Y	538	542	0	74
							171	4	592	9					
07	17670	X	196	-0-	-17474	-0-	4	1	189	3	Y	-0-	74	0	-0-
							3	4							
08	23047	X	23047	-0-	-0-	-0-	622	1	21034	3	Y	985	894	0	91
							307	4	1084	9					
09	21664	X	21664	-0-	-0-	-0-	709	1	19135	3	Y	1152	973	0	270
							553	4	1267	9					
10	24630	X	24630	-0-	-0-	-0-	1125	1	21898	3	Y	1155	1169	0	256
							336	4	1271	9					
11	16020	X	15574	-0-	-446	-0-	745	1	13686	3	Y	850	965	0	141
							208	4	935	9					
12	20693	X	20693	-0-	-0-	-0-	1027	1	17827	3	Y	942	1008	0	147
							803	4	1036	9					

TOTAL GAS PROD: 193,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,116

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287126 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13737 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27962	X	22586	-0-	-5376	-0-	484	1	19992	3	Y	1461	1479	0	233
							503	4	1607	9					
02	23156	X	16695	-0-	-6461	-0-	328	1	14830	3	Y	1099	1212	0	120
							328	4	1209	9					
03	25637	X	22356	-0-	-3281	-0-	371	1	17227	3	Y	3950	3648	0	422
							413	4	4345	9					
04	23580	X	18831	-0-	-4749	-0-	368	1	16978	3	Y	1114	1320	0	216
							260	4	1225	9					
05	22599	X	22062	-0-	-537	-0-	444	1	20026	3	Y	1226	1287	0	155
							243	4	1349	9					
06	21870	X	12222	-0-	-9648	-0-	252	1	11148	3	Y	594	667	0	82
							169	4	653	9					
07	24646	X	24646	-0-	-0-	-0-	555	1	22376	3	Y	1253	1102	0	233
							337	4	1378	9					
08	22351	X	18196	-0-	-4155	-0-	392	1	16564	3	Y	908	1057	0	84
							241	4	999	9					
09	21360	X	20833	-0-	-527	-0-	450	1	18771	3	Y	1223	1020	0	287
							267	4	1345	9					
10	24645	X	21292	-0-	-3353	-0-	478	1	19340	3	Y	1104	1146	0	245
							260	4	1214	9					
11	25391	X	25391	-0-	-0-	-0-	776	1	22681	3	Y	1473	1473	0	245
							314	4	1620	9					
12	24645	X	5498	-0-	-19147	-0-	177	1	4877	3	Y	309	444	0	48
							104	4	340	9					

TOTAL GAS PROD: 230,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,714

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287274 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		12423	-0-		12423	21192	331 285	1 4	11007 800	3 9	Y	727	712	0		116
02	30958	X	9766	-0-		-21192	-0-	272 199	1 4	8753 542	3 9	Y	493	555	0		54
03	11326	X	11326	-0-		-0-	-0-	328 248	1 4	10071 679	3 9	Y	617	605	0		66
04	11884	X	11884	-0-		-0-	-0-	383 166	1 4	10579 756	3 9	Y	687	620	0		133
05	10385	X	7979	-0-		-2406	-0-	190 89	1 4	7169 531	3 9	Y	483	555	0		61
06	10050	X	7202	-0-		-2848	-0-	143 102	1 4	6535 422	3 9	Y	384	392	0		53
07	10385	X	9799	-0-		-586	-0-	201 138	1 4	8937 523	3 9	Y	475	440	0		88
08	21183	X	21183	-0-		-0-	-0-	580 292	1 4	19560 751	3 9	Y	683	708	0		63
09	11602	X	11602	-0-		-0-	-0-	380 306	1 4	10377 539	3 9	Y	490	438	0		115
10	10834	X	10834	-0-		-0-	-0-	490 149	1 4	9545 650	3 9	Y	591	575	0		131
11	6658	X	6658	-0-		-0-	-0-	319 91	1 4	5853 395	3 9	Y	359	430	0		60
12	9400	X	9400	-0-		-0-	-0-	456 365	1 4	7941 638	3 9	Y	580	580	0		90

TOTAL GAS PROD: 130,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,569

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 287637 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 12689 PERF.13057 - 19832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24955	X	20482	-0-		-4473	-0-	1588 759	1 9	18135	3	Y	690	662	0		110
02	22596	X	10541	-0-		-12055	-0-	737 224	1 9	9580	3	Y	204	292	0		22
03	23808	X	18950	-0-		-4858	-0-	1318 771	1 9	16861	3	Y	701	648	0		75
04	21060	X	14538	-0-		-6522	-0-	1077 664	1 9	12797	3	Y	604	562	0		117
05	20491	X	16128	-0-		-4363	-0-	1203 647	1 9	14278	3	Y	588	631	0		74
06	20214	X	20214	-0-		-0-	-0-	1597 757	1 9	17860	3	Y	688	667	0		95
07	20087	X	20087	-0-		-0-	-0-	1724 770	1 9	17593	3	Y	700	665	0		130
08	19624	X	19624	-0-		-0-	-0-	1814 732	1 9	17078	3	Y	665	733	0		62
09	20220	X	19053	-0-		-1167	-0-	1653 743	1 9	16657	3	Y	675	579	0		158
10	20894	X	18656	-0-		-2238	-0-	1490 761	1 9	16405	3	Y	692	697	0		153
11	20220	X	17689	-0-		-2531	-0-	1584 782	1 9	15323	3	Y	711	746	0		118
12	20088	X	13514	-0-		-6574	-0-	690 573	1 9	12251	3	Y	521	558	0		81

TOTAL GAS PROD: 209,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,439

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287639 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19119	-0-	19119	35777	922	1	15735	3	Y	1696	1640	0			271
							596	4	1866	9							
02	50945	X	15168	-0-	-35777	-0-	760	1	12641	3	Y	1224	1361	0			134
							421	4	1346	9							
03	16647	X	12115	-0-	-4532	-0-	503	1	10355	3	Y	804	852	0			86
							373	4	884	9							
04	18510	X	13264	-0-	-5246	-0-	520	1	11474	3	Y	895	807	0			174
							285	4	985	9							
05	19127	X	14471	-0-	-4656	-0-	601	1	12675	3	Y	866	931	0			109
							242	4	953	9							
06	18510	X	13895	-0-	-4615	-0-	607	1	11995	3	Y	914	897	0			126
							288	4	1005	9							
07	16802	X	13542	-0-	-3260	-0-	651	1	11768	3	Y	763	747	0			142
							284	4	839	9							
08	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	616	1	11352	3	Y	770	841	0			71
							260	4	847	9							
09	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	705	1	11445	3	Y	995	833	0			233
							245	4	1095	9							
10	12896	X	6361	-0-	-6535	-0-	309	1	5424	3	Y	462	593	0			102
							120	4	508	9							
11	12480	X	182	-0-	-12298	-0-	9	1	164	3	Y	2	104	0			-0-
							7	4	2	9							
12	12896	X	372	-0-	-12524	-0-	15	1	330	3	Y	5	4	0			1
							21	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 135,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,396

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 287687 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13030 - 18952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7610	-0-	7610	14356	598	1	6838	3	Y	158	159	0			25
							174	9									
02	19326	X	4970	-0-	-14356	-0-	341	1	4472	3	Y	143	152	0			16
							157	9									
03	6758	X	3945	-0-	-2813	-0-	271	1	3498	3	Y	160	159	0			17
							176	9									
04	7260	X	4848	-0-	-2412	-0-	363	1	4208	3	Y	252	220	0			49
							277	9									
05	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	611	1	7301	3	Y	263	279	0			33
							289	9									
06	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	585	1	6588	3	Y	238	238	0			33
							262	9									
07	5518	X	4841	-0-	-677	-0-	435	1	4406	3	Y	-0-	33	0			-0-
08	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	767	1	7212	3	Y	90	82	0			8
							99	9									
09	7710	X	6423	-0-	-1287	-0-	607	1	5693	3	Y	112	94	0			26
							123	9									
10	7967	X	6928	-0-	-1039	-0-	543	1	6047	3	Y	307	265	0			68
							338	9									
11	7710	X	6245	-0-	-1465	-0-	552	1	5396	3	Y	270	293	0			45
							297	9									
12	7967	X	6504	-0-	-1463	-0-	328	1	5879	3	Y	270	273	0			42
							297	9									

TOTAL GAS PROD: 76,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,263

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 287718 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13064 - 18732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8912	-0-	8912	16993	618	1	7135	3	Y	1054	1148	0			168
							1159	9									
02	25177	X	8184	-0-	-16993	-0-	494	1	6525	3	Y	1059	1111	0			116
							1165	9									
03	9796	X	8341	-0-	-1455	-0-	519	1	6711	3	Y	1010	1018	0			108
							1111	9									
04	8610	X	8217	-0-	-393	-0-	585	1	6743	3	Y	808	759	0			157
							889	9									
05	9052	X	7703	-0-	-1349	-0-	541	1	6462	3	Y	636	713	0			80
							700	9									
06	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	595	1	6899	3	Y	2036	1835	0			281
							2240	9									
07	9052	X	7847	-0-	-1205	-0-	644	1	6598	3	Y	550	729	0			102
							605	9									
08	8494	X	8338	-0-	-156	-0-	735	1	6947	3	Y	596	643	0			55
							656	9									
09	9720	X	8303	-0-	-1417	-0-	732	1	6887	3	Y	622	531	0			146
							684	9									
10	10044	X	8964	-0-	-1080	-0-	714	1	7853	3	Y	361	427	0			80
							397	9									
11	9720	X	9600	-0-	-120	-0-	823	1	7990	3	Y	715	676	0			119
							787	9									
12	8587	X	5483	-0-	-3104	-0-	272	1	4846	3	Y	332	399	0			52
							365	9									

TOTAL GAS PROD: 99,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,779

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 6H RRCID -> 287719 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13305 - 18473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11984	-0-	11984	22343	849	1	9790	3	Y	1223	1162	0			195
							1345	9									
02	31361	X	9018	-0-	-22343	-0-	565	1	7437	3	Y	924	1018	0			101
							1016	9									
03	12617	X	10039	-0-	-2578	-0-	635	1	8208	3	Y	1087	1072	0			116
							1196	9									
04	11610	X	9073	-0-	-2537	-0-	646	1	7447	3	Y	891	834	0			173
							980	9									
05	11997	X	7172	-0-	-4825	-0-	499	1	5969	3	Y	640	732	0			81
							704	9									
06	11610	X	8600	-0-	-3010	-0-	655	1	7355	3	Y	536	543	0			74
							590	9									
07	10044	X	9311	-0-	-733	-0-	776	1	7939	3	Y	542	515	0			101
							596	9									
08	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	910	1	8724	3	Y	1654	1602	0			153
							1819	9									
09	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	785	1	7407	3	Y	810	773	0			190
							891	9									
10	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	743	1	8220	3	Y	723	753	0			160
							795	9									
11	11070	X	8517	-0-	-2553	-0-	739	1	7167	3	Y	555	623	0			92
							611	9									
12	11439	X	8188	-0-	-3251	-0-	408	1	7249	3	Y	483	500	0			75
							531	9									

TOTAL GAS PROD: 112,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,068

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 287829 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13648 - 20755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24056	X	20990	-0-	-3066	-0-	1063	1	18251	3	Y	1021	1047	0			163
							553	4	1123	9							
02	24080	X	18789	-0-	-5291	-0-	979	1	16390	3	Y	893	958	0			98
							438	4	982	9							
03	26660	X	20185	-0-	-6475	-0-	856	1	17772	3	Y	948	945	0			101
							514	4	1043	9							
04	22320	X	17025	-0-	-5295	-0-	686	1	15210	3	Y	746	702	0			145
							308	4	821	9							
05	21266	X	20165	-0-	-1101	-0-	852	1	18078	3	Y	868	903	0			110
							280	4	955	9							
06	20310	X	19136	-0-	-1174	-0-	860	1	17088	3	Y	777	780	0			107
							333	4	855	9							
07	20801	X	18846	-0-	-1955	-0-	913	1	16648	3	Y	871	816	0			162
							327	4	958	9							
08	18755	X	17714	-0-	-1041	-0-	860	1	15908	3	Y	590	697	0			55
							297	4	649	9							
09	18150	X	16839	-0-	-1311	-0-	491	1	15316	3	Y	720	606	0			169
							240	4	792	9							
10	18755	X	17299	-0-	-1456	-0-	453	1	15650	3	Y	875	850	0			194
							233	4	963	9							
11	18150	X	15694	-0-	-2456	-0-	339	1	14336	3	Y	726	799	0			121
							220	4	799	9							
12	18755	X	15318	-0-	-3437	-0-	615	1	13625	3	Y	660	680	0			103
							352	4	726	9							

TOTAL GAS PROD: 218,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,695

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 287830 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12974 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	1184	1	13699	3	Y	901	939	0			144
							991	9									
02	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	809	1	10683	3	Y	685	754	0			75
							754	9									
03	15841	X	11318	-0-	-4523	-0-	757	1	9814	3	Y	679	681	0			73
							747	9									
04	15360	X	13036	-0-	-2324	-0-	969	1	11220	3	Y	770	694	0			149
							847	9									
05	15872	X	12265	-0-	-3607	-0-	892	1	10692	3	Y	619	690	0			78
							681	9									
06	15360	X	11826	-0-	-3534	-0-	907	1	10264	3	Y	595	591	0			82
							655	9									
07	13547	X	12399	-0-	-1148	-0-	1025	1	10606	3	Y	698	650	0			130
							768	9									
08	13082	X	12380	-0-	-702	-0-	1109	1	10566	3	Y	641	712	0			59
							705	9									
09	12660	X	10911	-0-	-1749	-0-	972	1	9236	3	Y	639	548	0			150
							703	9									
10	12400	X	10661	-0-	-1739	-0-	796	1	8943	3	Y	838	802	0			186
							922	9									
11	12000	X	11043	-0-	-957	-0-	913	1	9043	3	Y	988	1010	0			164
							1087	9									
12	12400	X	11175	-0-	-1225	-0-	544	1	9800	3	Y	755	802	0			117
							831	9									

TOTAL GAS PROD: 145,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,808

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 287831 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13194 - 18544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11014	-0-	11014	22683	805	1	9244	3	Y	877	917	0			140
							965	9									
02	32784	X	10101	-0-	-22683	-0-	659	1	8620	3	Y	747	805	0			82
							822	9									
03	11098	X	10409	-0-	-689	-0-	676	1	8707	3	Y	933	915	0			100
							1026	9									
04	10740	X	9608	-0-	-1132	-0-	694	1	7986	3	Y	844	780	0			164
							928	9									
05	11098	X	10559	-0-	-539	-0-	743	1	8877	3	Y	854	910	0			108
							939	9									
06	10740	X	9289	-0-	-1451	-0-	704	1	7905	3	Y	618	641	0			85
							680	9									
07	11098	X	9299	-0-	-1799	-0-	762	1	7810	3	Y	661	623	0			123
							727	9									
08	10571	X	8473	-0-	-2098	-0-	714	1	6784	3	Y	886	927	0			82
							975	9									
09	10230	X	7272	-0-	-2958	-0-	628	1	5925	3	Y	654	583	0			153
							719	9									
10	10571	X	7988	-0-	-2583	-0-	607	1	6715	3	Y	605	624	0			134
							666	9									
11	9300	X	6532	-0-	-2768	-0-	563	1	5461	3	Y	462	519	0			77
							508	9									
12	9300	X	7821	-0-	-1479	-0-	385	1	6864	3	Y	520	516	0			81
							572	9									

TOTAL GAS PROD: 108,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,661

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A6 WELL #: A 6H RRCID -> 287858 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13897 - 20491

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287860 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 12810 PERF.13090 - 18994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12219	-0-	12219	25738	936	1	10769	3	Y	467	586	0			75
							514	9									
02	40422	X	14684	-0-	-25738	-0-	985	1	12959	3	Y	673	674	0			74
							740	9									
03	21545	X	17070	-0-	-4475	-0-	1167	1	15059	3	Y	767	759	0			82
							844	9									
04	20850	X	15208	-0-	-5642	-0-	1156	1	13313	3	Y	672	624	0			130
							739	9									
05	16244	X	12200	-0-	-4044	-0-	886	1	10626	3	Y	625	676	0			79
							688	9									
06	16530	X	11279	-0-	-5251	-0-	855	1	9708	3	Y	651	640	0			90
							716	9									
07	17081	X	13014	-0-	-4067	-0-	1037	1	10836	3	Y	1037	934	0			193
							1141	9									
08	12803	X	11401	-0-	-1402	-0-	986	1	9481	3	Y	849	963	0			79
							934	9									
09	12390	X	10463	-0-	-1927	-0-	909	1	8687	3	Y	788	682	0			185
							867	9									
10	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	959	1	10768	3	Y	989	955	0			219
							1088	9									
11	12390	X	11811	-0-	-579	-0-	983	1	9722	3	Y	1005	1057	0			167
							1106	9									
12	12803	X	9091	-0-	-3712	-0-	439	1	7922	3	Y	664	728	0			103
							730	9									

TOTAL GAS PROD: 151,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,187

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 287861 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 12725 PERF.13047 - 19811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		16504	-0-	16504	29135	1268	1	14500	3	Y	669	636	0			107
							736	9									
02	44577	X	15442	-0-	-29135	-0-	1065	1	13882	3	Y	450	508	0			49
							495	9									
03	16523	X	13750	-0-	-2773	-0-	965	1	12345	3	Y	400	406	0			43
							440	9									
04	15990	X	14201	-0-	-1789	-0-	1066	1	12648	3	Y	443	400	0			86
							487	9									
05	17112	X	16425	-0-	-687	-0-	1213	1	14443	3	Y	699	697	0			88
							769	9									
06	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	1301	1	14933	3	Y	1890	1717	0			261
							2079	9									
07	17112	X	16372	-0-	-740	-0-	1277	1	13325	3	Y	1609	1571	0			299
							1770	9									
08	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	1401	1	13368	3	Y	1546	1702	0			143
							1701	9									
09	18300	X	15870	-0-	-2430	-0-	1294	1	12986	3	Y	1445	1249	0			339
							1590	9									
10	18910	X	15098	-0-	-3812	-0-	1153	1	12611	3	Y	1213	1283	0			269
							1334	9									
11	18300	X	11657	-0-	-6643	-0-	1016	1	9766	3	Y	795	932	0			132
							875	9									
12	16461	X	11379	-0-	-5082	-0-	579	1	10233	3	Y	515	567	0			80
							567	9									

TOTAL GAS PROD: 181,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,674

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 288095 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13180 - 19285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		14314	-0-	14314	25877	1116	1	12736	3	Y	420	416	0			67
							462	9									
02	38066	X	12189	-0-	-25877	-0-	837	1	10913	3	Y	399	422	0			44
							439	9									
03	14756	X	14695	-0-	-61	-0-	1029	1	13159	3	Y	461	456	0			49
							507	9									
04	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	1080	1	12808	3	Y	456	417	0			88
							502	9									
05	14322	X	13972	-0-	-350	-0-	1060	1	12554	3	Y	325	372	0			41
							358	9									
06	14220	X	13917	-0-	-303	-0-	1119	1	12480	3	Y	289	290	0			40
							318	9									
07	14880	X	13031	-0-	-1849	-0-	1131	1	11520	3	Y	345	321	0			64
							380	9									
08	14880	X	13921	-0-	-959	-0-	1302	1	12243	3	Y	342	374	0			32
							376	9									
09	14400	X	12178	-0-	-2222	-0-	1146	1	10718	3	Y	285	250	0			67
							314	9									
10	14384	X	13195	-0-	-1189	-0-	1038	1	11451	3	Y	642	567	0			142
							706	9									
11	13920	X	11730	-0-	-2190	-0-	1062	1	10260	3	Y	371	451	0			62
							408	9									
12	13919	X	6822	-0-	-7097	-0-	352	1	6239	3	Y	210	239	0			33
							231	9									

TOTAL GAS PROD: 154,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,545

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 6H RRCID -> 288096 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13022 - 19843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25482	X	22998	-0-	-2484	-0-	1790	1	20601	3	Y	552	566	0			88
							607	9									
02	23044	X	12538	-0-	-10506	-0-	860	1	11315	3	Y	330	382	0			36
							363	9									
03	24738	X	24738	-0-	-0-	-0-	1729	1	22309	3	Y	636	604	0			68
							700	9									
04	22500	X	22334	-0-	-166	-0-	1670	1	20006	3	Y	598	550	0			116
							658	9									
05	23002	X	22417	-0-	-585	-0-	1685	1	20156	3	Y	524	574	0			66
							576	9									
06	23940	X	21643	-0-	-2297	-0-	1722	1	19418	3	Y	457	460	0			63
							503	9									
07	24738	X	21912	-0-	-2826	-0-	1890	1	19464	3	Y	507	476	0			94
							558	9									
08	23250	X	20382	-0-	-2868	-0-	1896	1	18005	3	Y	437	491	0			40
							481	9									
09	22320	X	19343	-0-	-2977	-0-	1689	1	17169	3	Y	441	378	0			103
							485	9									
10	22413	X	19118	-0-	-3295	-0-	1539	1	17076	3	Y	457	459	0			101
							503	9									
11	21630	X	18827	-0-	-2803	-0-	1701	1	16597	3	Y	481	502	0			80
							529	9									
12	21917	X	16838	-0-	-5079	-0-	869	1	15531	3	Y	398	416	0			62
							438	9									

TOTAL GAS PROD: 243,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,818

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288097 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19160	-0-	19160	37558	975	1	16736	3	Y	879	891	0			140
							482	4	967	9							
02	53570	X	16012	-0-	-37558	-0-	838	1	14030	3	Y	716	778	0			78
							356	4	788	9							
03	20367	X	19285	-0-	-1082	-0-	823	1	17073	3	Y	836	825	0			89
							469	4	920	9							
04	19170	X	15730	-0-	-3440	-0-	635	1	14086	3	Y	669	628	0			130
							273	4	736	9							
05	19158	X	17081	-0-	-2077	-0-	725	1	15371	3	Y	688	731	0			87
							228	4	757	9							
06	18660	X	18483	-0-	-177	-0-	836	1	16582	3	Y	687	679	0			95
							309	4	756	9							
07	19282	X	15015	-0-	-4267	-0-	735	1	13366	3	Y	603	586	0			112
							251	4	663	9							
08	19282	X	17242	-0-	-2040	-0-	833	1	15430	3	Y	640	693	0			59
							275	4	704	9							
09	18480	X	15604	-0-	-2876	-0-	456	1	14233	3	Y	640	549	0			150
							211	4	704	9							
10	19096	X	15132	-0-	-3964	-0-	399	1	13740	3	Y	726	715	0			161
							194	4	799	9							
11	18480	X	14448	-0-	-4032	-0-	313	1	13218	3	Y	659	710	0			110
							192	4	725	9							
12	17236	X	14840	-0-	-2396	-0-	597	1	13247	3	Y	610	626	0			95
							325	4	671	9							

TOTAL GAS PROD: 198,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,353

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288376 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24211	X	21791	-0-	-2420	-0-	1101	1	18886	3	Y	1097	1122	0			175
							597	4	1207	9							
02	20272	X	19444	-0-	-828	-0-	1011	1	16917	3	Y	950	1021	0			104
							471	4	1045	9							
03	22444	X	20863	-0-	-1581	-0-	884	1	18337	3	Y	990	988	0			106
							553	4	1089	9							
04	21630	X	17691	-0-	-3939	-0-	709	1	15738	3	Y	830	775	0			161
							331	4	913	9							
05	21793	X	21122	-0-	-671	-0-	888	1	18876	3	Y	958	998	0			121
							304	4	1054	9							
06	21090	X	19722	-0-	-1368	-0-	884	1	17573	3	Y	826	833	0			114
							356	4	909	9							
07	21514	X	19761	-0-	-1753	-0-	959	1	17469	3	Y	887	836	0			165
							357	4	976	9							
08	19313	X	18878	-0-	-435	-0-	905	1	16791	3	Y	778	871	0			72
							326	4	856	9							
09	19027	X	19027	-0-	-0-	-0-	1030	1	16790	3	Y	823	702	0			193
							302	4	905	9							
10	19313	X	19245	-0-	-68	-0-	958	1	16898	3	Y	974	951	0			216
							318	4	1071	9							
11	18690	X	16856	-0-	-1834	-0-	797	1	14850	3	Y	743	835	0			124
							392	4	817	9							
12	19313	X	15662	-0-	-3651	-0-	620	1	13450	3	Y	801	798	0			125
							711	4	881	9							

TOTAL GAS PROD: 230,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,657

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER-RUNGE 2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 288458 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1964	-0-	1964	10475	74	1	1747	3	Y	80	465	0	13
							55	4	88	9					
02	16569	X	6094	-0-	-10475	-0-	177	1	4255	3	Y	1404	1263	0	154
							118	4	1544	9					
03	7595	X	6023	-0-	-1572	-0-	237	1	5307	3	Y	287	410	0	31
							163	4	316	9					
04	7350	X	5912	-0-	-1438	-0-	244	1	5250	3	Y	284	260	0	55
							106	4	312	9					
05	7595	X	683	-0-	-6912	-0-	20	1	618	3	Y	32	83	0	4
							10	4	35	9					
06	6540	X	823	-0-	-5717	-0-	16	1	730	3	Y	58	54	0	8
							13	4	64	9					
07	6758	X	688	-0-	-6070	-0-	14	1	621	3	Y	38	39	0	7
							11	4	42	9					
08	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	267	1	7142	3	Y	391	362	0	36
							262	4	430	9					
09	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	368	1	6096	3	Y	334	292	0	78
							114	4	367	9					
10	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	274	1	5337	3	Y	303	314	0	67
							96	4	333	9					
11	6300	X	3863	-0-	-2437	-0-	186	1	3416	3	Y	182	219	0	30
							61	4	200	9					
12	6510	X	5398	-0-	-1112	-0-	264	1	4683	3	Y	295	295	0	46
							126	4	325	9					

TOTAL GAS PROD: 52,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,688

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18631	X	8290	-0-	-10341	-0-	309	1	7350	3	Y	364	420	0	58
							231	4	400	9					
02	14812	X	9864	-0-	-4948	-0-	379	1	8675	3	Y	519	520	0	57
							239	4	571	9					
03	16399	X	11097	-0-	-5302	-0-	437	1	9759	3	Y	549	547	0	59
							297	4	604	9					
04	15870	X	9214	-0-	-6656	-0-	381	1	8188	3	Y	437	411	0	85
							164	4	481	9					
05	14725	X	1513	-0-	-13212	-0-	44	1	1362	3	Y	78	153	0	10
							21	4	86	9					
06	10740	X	-0-	-0-	-10740	-0-					Y	-0-	10	0	-0-
07	11098	X	7105	-0-	-3993	-0-	146	1	6498	3	Y	314	256	0	58
							116	4	345	9					
08	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	489	1	13174	3	Y	968	936	0	90
							479	4	1065	9					
09	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	849	1	14007	3	Y	768	678	0	180
							259	4	845	9					
10	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	636	1	12362	3	Y	688	716	0	152
							220	4	757	9					
11	12420	X	9309	-0-	-3111	-0-	451	1	8243	3	Y	426	507	0	71
							146	4	469	9					
12	12834	X	12809	-0-	-25	-0-	627	1	11069	3	Y	743	734	0	116
							296	4	817	9					

TOTAL GAS PROD: 114,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,854

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SEILER-GANO (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13590 - 19537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132835	X	106281	-0-	-26554	-0-	2189	1	91095	3	N	10720	11092	0	1711
							1205	4	11792	9					
02	119980	X	70062	-0-	-49918	-0-	1330	1	59628	3	N	7046	7985	0	772
							1353	4	7751	9					
03	132835	X	97889	-0-	-34946	-0-	1857	1	83744	3	N	9301	9078	0	995
							2057	4	10231	9					
04	125940	X	91486	-0-	-34454	-0-	1730	1	79130	3	N	8530	7870	0	1655
							1243	4	9383	9					
05	109523	X	80622	-0-	-28901	-0-	1575	1	70503	3	N	6972	7746	0	881
							875	4	7669	9					
06	102840	X	84782	-0-	-18058	-0-	1735	1	76020	3	N	5318	5464	0	735
							1177	4	5850	9					
07	97898	X	73186	-0-	-24712	-0-	1629	1	65142	3	N	4921	4742	0	914
							1002	4	5413	9					
08	97898	X	61340	-0-	-36558	-0-	1286	1	53987	3	N	4792	5262	0	444
							796	4	5271	9					
09	91500	X	58562	-0-	-32938	-0-	1224	1	51104	3	N	5009	4278	0	1175
							724	4	5510	9					
10	87606	X	55891	-0-	-31715	-0-	1200	1	48553	3	N	4982	5053	0	1104
							658	4	5480	9					
11	84780	X	59247	-0-	-25533	-0-	1769	1	51598	3	N	4691	5015	0	780
							720	4	5160	9					
12	73191	X	48735	-0-	-24456	-0-	1488	1	40813	3	N	5050	5044	0	786
							879	4	5555	9					

TOTAL GAS PROD: 888,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,332

NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 288561 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13480 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4435	-0-	4435	12243	167	1	3981	3	Y	170	210	0	27
							100	4	187	9					
02	18520	X	6277	-0-	-12243	-0-	245	1	5606	3	Y	275	272	0	30
							123	4	303	9					
03	8463	X	6392	-0-	-2071	-0-	252	1	5642	3	Y	327	322	0	35
							138	4	360	9					
04	8130	X	5675	-0-	-2455	-0-	234	1	5038	3	Y	292	270	0	57
							82	4	321	9					
05	7812	X	615	-0-	-7197	-0-	18	1	554	3	Y	33	86	0	4
							7	4	36	9					
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
07	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	153	1	6769	3	Y	189	154	0	35
							96	4	208	9					
08	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	241	1	6422	3	Y	393	392	0	36
							186	4	432	9					
09	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	390	1	6448	3	Y	342	298	0	80
							97	4	376	9					
10	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	327	1	6349	3	Y	309	321	0	68
							92	4	340	9					
11	6060	X	4487	-0-	-1573	-0-	222	1	4046	3	Y	146	190	0	24
							58	4	161	9					
12	6262	X	6150	-0-	-112	-0-	309	1	5434	3	Y	264	260	0	41
							117	4	290	9					

TOTAL GAS PROD: 62,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,740

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 9537 PERF.13630 - 17843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	177692	X	100319	-0-	-77373	-0-		2057	1	85063	3	N	10205	10737	0		1629
								1973	4	11226	9						
02	160496	X	67609	-0-	-92887	-0-		1269	1	56997	3	N	7486	8295	0		820
								1108	4	8235	9						
03	150691	X	90248	-0-	-60443	-0-		1728	1	78099	3	N	7981	7948	0		853
								1642	4	8779	9						
04	121980	X	78695	-0-	-43285	-0-		1497	1	68550	3	N	7023	6514	0		1362
								923	4	7725	9						
05	103850	X	70933	-0-	-32917	-0-		1380	1	61834	3	N	6419	6970	0		811
								658	4	7061	9						
06	97080	X	75967	-0-	-21113	-0-		1520	1	66696	3	N	6242	6191	0		862
								885	4	6866	9						
07	90241	X	65350	-0-	-24891	-0-		1428	1	57154	3	N	5468	5314	0		1016
								753	4	6015	9						
08	90241	X	53644	-0-	-36597	-0-		1116	1	46885	3	N	4591	5182	0		425
								593	4	5050	9						
09	78690	X	50280	-0-	-28410	-0-		1060	1	44252	3	N	4027	3508	0		944
								538	4	4430	9						
10	78492	X	46947	-0-	-31545	-0-		1023	1	41422	3	N	3655	3789	0		810
								481	4	4021	9						
11	75960	X	50339	-0-	-25621	-0-		1515	1	44236	3	N	3690	3886	0		614
								529	4	4059	9						
12	65348	X	41894	-0-	-23454	-0-		1282	1	35232	3	N	4300	4245	0		669
								650	4	4730	9						

TOTAL GAS PROD: 792,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,087

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 03/06/2021 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	1713	-0-	-9354	-0-		62	1	1468	3	Y	127	246	0		20
								43	4	140	9						
02	10024	X	4790	-0-	-5234	-0-		181	1	4143	3	Y	327	311	0		36
								106	4	360	9						
03	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-		462	1	10366	3	Y	1004	933	0		107
								293	4	1104	9						
04	10710	X	9546	-0-	-1164	-0-		373	1	8048	3	Y	886	821	0		172
								150	4	975	9						
05	8897	X	1477	-0-	-7420	-0-		39	1	1221	3	Y	182	331	0		23
								17	4	200	9						
06	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-						Y	-0-	23	0		-0-
07	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-						Y	-0-				-0-
08	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-		475	1	12621	3	Y	1289	1170	0		119
								425	4	1418	9						
09	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-		812	1	13423	3	Y	1168	1013	0		274
								231	4	1285	9						
10	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-		343	1	6680	3	Y	615	753	0		136
								111	4	677	9						
11	9840	X	6477	-0-	-3363	-0-		306	1	5592	3	Y	443	505	0		74
								92	4	487	9						
12	10168	X	5933	-0-	-4235	-0-		282	1	4894	3	Y	577	598	0		90
								122	4	635	9						

TOTAL GAS PROD: 80,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,618

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288655 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31341	X	27407	-0-	-3934	-0-	1404	1	23912	3	N	1096	1133	0	175
							885	4	1206	9					
02	26992	X	24923	-0-	-2069	-0-	1315	1	21848	3	N	953	1024	0	104
							712	4	1048	9					
03	29605	X	27032	-0-	-2573	-0-	1158	1	23845	3	N	1079	1068	0	115
							842	4	1187	9					
04	27720	X	23081	-0-	-4639	-0-	937	1	20686	3	N	868	815	0	168
							503	4	955	9					
05	29630	X	29630	-0-	-0-	-0-	1263	1	26685	3	N	1075	1107	0	136
							499	4	1183	9					
06	26999	X	26999	-0-	-0-	-0-	1225	1	24216	3	N	899	911	0	124
							569	4	989	9					
07	27590	X	26507	-0-	-1083	-0-	1307	1	23669	3	N	884	844	0	164
							559	4	972	9					
08	29636	X	25115	-0-	-4521	-0-	1220	1	22514	3	N	795	885	0	74
							506	4	875	9					
09	28680	X	24231	-0-	-4449	-0-	1333	1	21593	3	N	775	667	0	182
							452	4	853	9					
*10	29636	X	24676	-0-	-4960	-0-	1253	1	21941	3	N	915	894	0	203
							475	4	1007	9					
*11	27000	X	22647	-0-	-4353	-0-	1110	1	20293	3	N	741	821	0	123
							429	4	815	9					
12	26505	X	22668	-0-	-3837	-0-	1147	1	19979	3	N	809	804	0	126
							652	4	890	9					

TOTAL GAS PROD: 304,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,889

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 288656 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13485 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11780	-0-	11780	24971	608	1	10407	3	N	413	425	0	66
							311	4	454	9					
02	36789	X	11818	-0-	-24971	-0-	628	1	10489	3	N	386	410	0	42
							276	4	425	9					
03	14415	X	12193	-0-	-2222	-0-	529	1	10928	3	N	385	386	0	41
							312	4	424	9					
04	12780	X	11115	-0-	-1665	-0-	454	1	10047	3	N	375	343	0	73
							201	4	413	9					
05	13206	X	12934	-0-	-272	-0-	558	1	11784	3	N	374	400	0	47
							181	4	411	9					
06	12660	X	10848	-0-	-1812	-0-	498	1	9851	3	N	281	289	0	39
							190	4	309	9					
07	13082	X	9632	-0-	-3450	-0-	478	1	8679	3	N	278	265	0	52
							169	4	306	9					
08	12927	X	9872	-0-	-3055	-0-	483	1	8920	3	N	277	303	0	26
							164	4	305	9					
09	12510	X	9705	-0-	-2805	-0-	538	1	8728	3	N	264	228	0	62
							149	4	290	9					
10	12927	X	10227	-0-	-2700	-0-	523	1	9181	3	N	325	315	0	72
							165	4	358	9					
11	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	536	1	9807	3	N	318	337	0	53
							170	4	350	9					
12	10044	X	8766	-0-	-1278	-0-	449	1	7853	3	N	232	248	0	36
							209	4	255	9					

TOTAL GAS PROD: 129,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,908

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288657 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13468 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8657	-0-		8657	18376	442	1	7593	3	N	364	375	0			58
								222	4	400	9							
02	26637	X	8261	-0-		-18376	-0-	434	1	7271	3	N	335	356	0			37
								187	4	369	9							
03	10602	X	8053	-0-		-2549	-0-	345	1	7156	3	N	320	323	0			34
								200	4	352	9							
04	9600	X	6579	-0-		-3021	-0-	265	1	5879	3	N	291	269	0			56
								115	4	320	9							
05	9734	X	4296	-0-		-5438	-0-	168	1	3631	3	N	403	408	0			51
								54	4	443	9							
06	8850	X	3211	-0-		-5639	-0-	143	1	2854	3	N	145	176	0			20
								54	4	160	9							
07	9145	X	3486	-0-		-5659	-0-	169	1	3079	3	N	163	153	0			30
								59	4	179	9							
08	11494	X	11494	-0-		-0-	-0-	556	1	10315	3	N	397	390	0			37
								186	4	437	9							
09	8898	X	8898	-0-		-0-	-0-	489	1	7949	3	N	297	264	0			70
								133	4	327	9							
10	8405	X	8405	-0-		-0-	-0-	425	1	7482	3	N	333	329	0			74
								132	4	366	9							
11	11130	X	7376	-0-		-3754	-0-	359	1	6600	3	N	277	305	0			46
								112	4	305	9							
12	11501	X	7963	-0-		-3538	-0-	397	1	6964	3	N	382	368	0			59
								182	4	420	9							

TOTAL GAS PROD: 86,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,707

ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 288659 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13529 - 24130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36332	X	30804	-0-		-5528	-0-	1568	1	26767	3	N	1370	1396	0			219
								962	4	1507	9							
02	31948	X	27550	-0-		-4398	-0-	1441	1	24015	3	N	1214	1300	0			133
								759	4	1335	9							
03	34503	X	29588	-0-		-4915	-0-	1259	1	25990	3	N	1317	1309	0			141
								890	4	1449	9							
04	32130	X	23888	-0-		-8242	-0-	959	1	21217	3	N	1100	1028	0			213
								502	4	1210	9							
05	41914	X	41914	-0-		-0-	-0-	1795	1	37966	3	N	1330	1375	0			168
								690	4	1463	9							
06	29820	X	27902	-0-		-1918	-0-	1225	1	24402	3	N	1562	1514	0			216
								557	4	1718	9							
07	30504	X	-0-	-0-		-30504	-0-					N	-0-	216	0			-0-
08	41912	X	14626	-0-		-27286	-0-	619	1	11860	3	N	1717	1558	0			159
								258	4	1889	9							
09	40560	X	25346	-0-		-15214	-0-	1323	1	21778	3	N	1639	1414	0			384
								442	4	1803	9							
10	41912	X	26024	-0-		-15888	-0-	1306	1	22966	3	N	1153	1282	0			255
								484	4	1268	9							
11	27900	X	24534	-0-		-3366	-0-	1191	1	21830	3	N	967	1061	0			161
								449	4	1064	9							
12	26195	X	24877	-0-		-1318	-0-	1229	1	21538	3	N	1297	1253	0			202
								683	4	1427	9							

TOTAL GAS PROD: 297,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,666

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288669 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	12372	-0-		-3345		-0-	605	1	10335	3	N	964	982	0			154
									372	4	1060	9							
02	13048	X	11013	-0-		-2035		-0-	557	1	9286	3	N	801	867	0			88
									289	4	881	9							
03	14043	X	12015	-0-		-2028		-0-	502	1	10351	3	N	738	747	0			79
									350	4	812	9							
04	13080	X	10425	-0-		-2655		-0-	409	1	9049	3	N	687	633	0			133
									211	4	756	9							
05	12803	X	11216	-0-		-1587		-0-	457	1	9680	3	N	823	852	0			104
									174	4	905	9							
06	11970	X	10492	-0-		-1478		-0-	449	1	8909	3	N	848	835	0			117
									201	4	933	9							
07	12183	X	11477	-0-		-706		-0-	529	1	9639	3	N	992	925	0			184
									218	4	1091	9							
08	12028	X	9828	-0-		-2200		-0-	453	1	8390	3	N	731	847	0			68
									181	4	804	9							
09	10860	X	10684	-0-		-176		-0-	555	1	9028	3	N	836	708	0			196
									181	4	920	9							
10	11470	X	10775	-0-		-695		-0-	527	1	9245	3	N	736	769	0			163
									193	4	810	9							
11	11100	X	9845	-0-		-1255		-0-	465	1	8510	3	N	634	692	0			105
									173	4	697	9							
12	11470	X	9619	-0-		-1851		-0-	474	1	8271	3	N	559	576	0			87
									259	4	615	9							

TOTAL GAS PROD: 129,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,349

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 288670 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13564 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7602	-0-		7602		14904	366	1	6284	3	N	682	626	0			109
									202	4	750	9							
02	21671	X	6767	-0-		-14904		-0-	336	1	5615	3	N	591	635	0			65
									166	4	650	9							
03	8153	X	7133	-0-		-1020		-0-	289	1	5988	3	N	604	604	0			65
									192	4	664	9							
04	7890	X	6159	-0-		-1731		-0-	236	1	5237	3	N	518	482	0			101
									116	4	570	9							
05	7595	X	6657	-0-		-938		-0-	269	1	5706	3	N	532	566	0			67
									97	4	585	9							
06	7350	X	7112	-0-		-238		-0-	307	1	6103	3	N	519	514	0			72
									131	4	571	9							
07	7502	X	7278	-0-		-224		-0-	340	1	6195	3	N	554	523	0			103
									134	4	609	9							
08	7130	X	5917	-0-		-1213		-0-	273	1	5066	3	N	431	494	0			40
									104	4	474	9							
09	7110	X	5641	-0-		-1469		-0-	299	1	4861	3	N	353	310	0			83
									93	4	388	9							
10	7347	X	5489	-0-		-1858		-0-	275	1	4824	3	N	267	291	0			59
									96	4	294	9							
11	7110	X	5088	-0-		-2022		-0-	245	1	4480	3	N	251	268	0			42
									87	4	276	9							
12	7285	X	4739	-0-		-2546		-0-	248	1	4308	3	N	50	83	0			8
									128	4	55	9							

TOTAL GAS PROD: 75,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,352

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 288672 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9588	-0-	9588	19637		478	1	8174	3	N	600	615	0			96
								276	4	660	9							
02	28391	X	8754	-0-	-19637	-0-		450	1	7494	3	N	534	571	0			59
								223	4	587	9							
03	10168	X	9651	-0-	-517	-0-		408	1	8419	3	N	503	508	0			54
								271	4	553	9							
04	9750	X	8175	-0-	-1575	-0-		329	1	7270	3	N	375	356	0			73
								163	4	413	9							
05	10044	X	8673	-0-	-1371	-0-		368	1	7765	3	N	370	396	0			47
								133	4	407	9							
06	9390	X	4734	-0-	-4656	-0-		216	1	4272	3	N	140	168	0			19
								92	4	154	9							
07	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-						N	-0-	19	0			-0-
08	9641	X	8064	-0-	-1577	-0-		397	1	7293	3	N	203	184	0			19
								151	4	223	9							
09	8400	X	3150	-0-	-5250	-0-		173	1	2800	3	N	112	105	0			26
								54	4	123	9							
10	8680	X	1198	-0-	-7482	-0-		61	1	1071	3	N	41	58	0			9
								21	4	45	9							
11	7800	X	4170	-0-	-3630	-0-		198	1	3636	3	N	241	210	0			40
								71	4	265	9							
12	8060	X	1049	-0-	-7011	-0-		53	1	921	3	N	43	76	0			7
								28	4	47	9							

TOTAL GAS PROD: 67,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,162

SEILER-GANO (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288717 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 9573 PERF.13562 - 19409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148893	X	74350	-0-	-74543	-0-		1520	1	62631	3	N	7683	8004	0			1226
								1748	4	8451	9							
02	120568	X	59339	-0-	-61229	-0-		1125	1	50394	3	N	5967	6540	0			653
								1256	4	6564	9							
03	111445	X	82833	-0-	-28612	-0-		1569	1	70675	3	N	7893	7702	0			844
								1907	4	8682	9							
04	93690	X	74163	-0-	-19527	-0-		1411	1	64480	3	N	6510	6091	0			1263
								1111	4	7161	9							
05	82522	X	72049	-0-	-10473	-0-		1416	1	63318	3	N	5866	6388	0			741
								862	4	6453	9							
06	80160	X	68401	-0-	-11759	-0-		1379	1	60360	3	N	5124	5157	0			708
								1026	4	5636	9							
07	82832	X	59628	-0-	-23204	-0-		1310	1	52308	3	N	4589	4445	0			852
								962	4	5048	9							
08	82832	X	49146	-0-	-33686	-0-		1029	1	43163	3	N	3811	4310	0			353
								762	4	4192	9							
09	74160	X	47733	-0-	-26427	-0-		995	1	41551	3	N	4226	3588	0			991
								538	4	4649	9							
10	72044	X	45110	-0-	-26934	-0-		968	1	39156	3	N	4093	4177	0			907
								484	4	4502	9							
11	68400	X	48034	-0-	-20366	-0-		1426	1	41628	3	N	4045	4279	0			673
								530	4	4450	9							
12	59613	X	39109	-0-	-20504	-0-		1207	1	33149	3	N	3729	3822	0			580
								651	4	4102	9							

TOTAL GAS PROD: 719,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,536

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SEILER-GANO (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 288742 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 9641 PERF.13728 - 19759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189472	X	90942	-0-	-98530	-0-	1946	1	80184	3	N	6322	6647	0			1009
							1858	4	6954	9							
02	149772	X	65391	-0-	-84381	-0-	1286	1	57749	3	N	4673	5170	0			512
							1216	4	5140	9							
03	135873	X	93508	-0-	-42365	-0-	1836	1	82888	3	N	6268	6110	0			670
							1889	4	6895	9							
04	112410	X	87810	-0-	-24600	-0-	1731	1	79215	3	N	5190	4853	0			1007
							1155	4	5709	9							
05	101773	X	82959	-0-	-18814	-0-	1701	1	76191	3	N	3808	4334	0			481
							878	4	4189	9							
06	90480	X	78758	-0-	-11722	-0-	1656	1	72614	3	N	3131	3179	0			433
							1044	4	3444	9							
07	93496	X	68915	-0-	-24581	-0-	1579	1	63047	3	N	2822	2731	0			524
							1185	4	3104	9							
08	93496	X	56042	-0-	-37454	-0-	1229	1	51516	3	N	2152	2477	0			199
							930	4	2367	9							
09	87810	X	53370	-0-	-34440	-0-	1181	1	49200	3	N	1941	1685	0			455
							854	4	2135	9							
10	82956	X	49963	-0-	-32993	-0-	1140	1	46016	3	N	1860	1903	0			412
							761	4	2046	9							
11	78750	X	53198	-0-	-25552	-0-	1676	1	48779	3	N	1738	1861	0			289
							831	4	1912	9							
12	68913	X	43717	-0-	-25196	-0-	1409	1	38534	3	N	2508	2407	0			390
							1015	4	2759	9							

TOTAL GAS PROD: 824,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,413

SEILER-GANO (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 288743 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 4172 - 6039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177692	X	88752	-0-	-88940	-0-	1880	1	77599	3	N	6875	7273	0			1097
							1710	4	7563	9							
02	150752	X	59262	-0-	-91490	-0-	1143	1	51359	3	N	5233	5757	0			573
							1004	4	5756	9							
03	133703	X	93038	-0-	-40665	-0-	1808	1	81725	3	N	7067	6884	0			756
							1731	4	7774	9							
04	112230	X	82443	-0-	-29787	-0-	1604	1	73441	3	N	5820	5447	0			1129
							996	4	6402	9							
05	99510	X	80276	-0-	-19234	-0-	1608	1	72042	3	N	5322	5779	0			672
							772	4	5854	9							
06	90030	X	74911	-0-	-15119	-0-	1551	1	68079	3	N	3974	4097	0			549
							910	4	4371	9							
07	93031	X	65730	-0-	-27301	-0-	1489	1	59395	3	N	3384	3304	0			629
							1124	4	3722	9							
08	93031	X	53206	-0-	-39825	-0-	1153	1	48266	3	N	2646	3030	0			245
							876	4	2911	9							
09	82440	X	50503	-0-	-31937	-0-	1100	1	45735	3	N	2610	2243	0			612
							797	4	2871	9							
10	80290	X	48235	-0-	-32055	-0-	1077	1	43454	3	N	2709	2721	0			600
							724	4	2980	9							
11	74910	X	51103	-0-	-23807	-0-	1579	1	45946	3	N	2536	2714	0			422
							788	4	2790	9							
12	65720	X	41041	-0-	-24679	-0-	1331	1	36376	3	N	2154	2241	0			335
							965	4	2369	9							

TOTAL GAS PROD: 788,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,330

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SEILER-GANO (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 288744 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13647 - 19680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177692	X	98976	-0-	-78716	-0-	2075	1	85756	3	N	8451	8736	0	1349
							1849	4	9296	9					
02	157444	X	63613	-0-	-93831	-0-	1238	1	55611	3	N	5180	5962	0	567
							1066	4	5698	9					
03	145886	X	88308	-0-	-57578	-0-	1715	1	77549	3	N	6759	6603	0	723
							1609	4	7435	9					
04	117120	X	80658	-0-	-36462	-0-	1575	1	72115	3	N	5464	5127	0	1060
							958	4	6010	9					
05	100502	X	81574	-0-	-18928	-0-	1683	1	75403	3	N	3360	3996	0	424
							792	4	3696	9					
06	95790	X	80164	-0-	-15626	-0-	1646	1	72260	3	N	4829	4586	0	667
							946	4	5312	9					
07	88319	X	69453	-0-	-18866	-0-	1556	1	62136	3	N	4182	4072	0	777
							1161	4	4600	9					
08	88319	X	56651	-0-	-31668	-0-	1206	1	50601	3	N	3578	4024	0	331
							908	4	3936	9					
09	80670	X	53825	-0-	-26845	-0-	1144	1	47757	3	N	3728	3185	0	874
							823	4	4101	9					
10	82832	X	50733	-0-	-32099	-0-	1103	1	44582	3	N	3923	3928	0	869
							733	4	4315	9					
11	80160	X	53135	-0-	-27025	-0-	1605	1	46745	3	N	3631	3896	0	604
							791	4	3994	9					
12	69440	X	42712	-0-	-26728	-0-	1328	1	36332	3	N	3728	3752	0	580
							951	4	4101	9					

TOTAL GAS PROD: 819,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,813

ROYAL UNIT A WELL #: C 1H RRCID -> 288745 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13849 - 19783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103261	X	46430	-0-	-56831	-0-	910	1	37501	3	Y	6410	5387	0	1023
							968	4	7051	9					
02	73500	X	37	-0-	-73463	-0-	1	1	31	3	Y	4	1027	0	-0-
							1	4	4	9					
03	69223	X	101	-0-	-69122	-0-	1	1	57	3	Y	38	34	0	4
							1	4	42	9					
04	44940	X	40230	-0-	-4710	-0-	767	1	35173	3	Y	3398	2743	0	659
							552	4	3738	9					
05	46438	X	41670	-0-	-4768	-0-	793	1	35636	3	Y	4362	4470	0	551
							443	4	4798	9					
06	44940	X	36010	-0-	-8930	-0-	707	1	31091	3	Y	3389	3472	0	468
							484	4	3728	9					
07	41571	X	38196	-0-	-3375	-0-	841	1	33700	3	Y	2901	2830	0	539
							464	4	3191	9					
08	38595	X	35500	-0-	-3095	-0-	767	1	32201	3	Y	1914	2276	0	177
							427	4	2105	9					
09	37350	X	30649	-0-	-6701	-0-	667	1	27894	3	Y	1576	1384	0	369
							354	4	1734	9					
*10	38595	X	33934	-0-	-4661	-0-	749	1	30351	3	Y	2243	2115	0	497
							367	4	2467	9					
11	39123	X	39123	-0-	-0-	-0-	1176	1	34531	3	Y	2717	2762	0	452
							427	4	2989	9					
12	38192	X	31387	-0-	-6805	-0-	1000	1	27622	3	Y	2035	2056	0	317
							526	4	2239	9					

TOTAL GAS PROD: 373,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,987

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ROYAL UNIT A WELL #: C 2H RRCID -> 288746 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13962 - 19787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		71792	-0-	71792	71792	1445	1	60298	3	Y	7939	6672	0			1267
							1316	4	8733	9							
02	74564	X	114	-0-	-74450	-0-	2	1	98	3	Y	11	1277	0			1
							2	4	12	9							
03	69905	X	-0-	-0-	-69905	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	69725	X	69725	-0-	-0-	-0-	1354	1	62526	3	Y	4558	3674	0			884
							831	4	5014	9							
05	71796	X	61493	-0-	-10303	-0-	1219	1	55086	3	Y	4189	4544	0			529
							580	4	4608	9							
06	69480	X	55518	-0-	-13962	-0-	1128	1	49882	3	Y	3501	3546	0			484
							657	4	3851	9							
07	72044	X	52559	-0-	-19485	-0-	1170	1	47201	3	Y	3245	3126	0			603
							618	4	3570	9							
08	55366	X	46530	-0-	-8836	-0-	998	1	42151	3	Y	2590	2953	0			240
							532	4	2849	9							
09	53580	X	44360	-0-	-9220	-0-	948	1	40146	3	Y	2525	2173	0			592
							488	4	2778	9							
10	55366	X	43019	-0-	-12347	-0-	951	1	38796	3	Y	2568	2591	0			569
							447	4	2825	9							
11	53580	X	47998	-0-	-5582	-0-	1441	1	42486	3	Y	3242	3272	0			539
							505	4	3566	9							
12	52545	X	37424	-0-	-15121	-0-	1195	1	33133	3	Y	2264	2315	0			352
							606	4	2490	9							

TOTAL GAS PROD: 530,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,632

ROYAL UNIT A WELL #: C 3H RRCID -> 288747 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13867 - 19764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		71644	-0-	71644	169652	1513	1	62853	3	Y	5388	5793	0			860
							1351	4	5927	9							
02	172440	X	2788	-0-	-169652	-0-	56	1	2550	3	Y	122	969	0			13
							48	4	134	9							
03	93093	X	-0-	-0-	-93093	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
04	90090	X	69691	-0-	-20399	-0-	1348	1	62331	3	Y	4724	3808	0			916
							816	4	5196	9							
05	93093	X	69646	-0-	-23447	-0-	1346	1	61101	3	Y	5968	6130	0			754
							634	4	6565	9							
06	69330	X	58831	-0-	-10499	-0-	1196	1	52952	3	Y	3633	3885	0			502
							687	4	3996	9							
07	72013	X	60104	-0-	-11909	-0-	1337	1	54035	3	Y	3668	3489	0			681
							697	4	4035	9							
08	70432	X	51412	-0-	-19020	-0-	1094	1	46323	3	Y	3108	3501	0			288
							576	4	3419	9							
09	68160	X	49241	-0-	-18919	-0-	1046	1	44404	3	Y	2963	2556	0			695
							532	4	3259	9							
10	69657	X	47693	-0-	-21964	-0-	1047	1	42794	3	Y	3060	3077	0			678
							486	4	3366	9							
11	58830	X	52819	-0-	-6011	-0-	1576	1	46556	3	Y	3765	3817	0			626
							545	4	4142	9							
12	60109	X	41470	-0-	-18639	-0-	1319	1	36632	3	Y	2598	2662	0			404
							661	4	2858	9							

TOTAL GAS PROD: 575,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,997

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 288810 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13523 - 17390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4115	-0-	4115	11648	152	1	3627	3	Y	223	260	0	36
							91	4	245	9					
02	16946	X	5298	-0-	-11648	-0-	206	1	4709	3	Y	254	262	0	28
							104	4	279	9					
03	8060	X	5737	-0-	-2323	-0-	225	1	5047	3	Y	310	305	0	33
							124	4	341	9					
04	7800	X	5601	-0-	-2199	-0-	233	1	5008	3	Y	253	237	0	49
							82	4	278	9					
05	7533	X	500	-0-	-7033	-0-	14	1	441	3	Y	36	80	0	5
							5	4	40	9					
06	5670	X	576	-0-	-5094	-0-	12	1	560	3	Y	-0-	5	0	-0-
							4	4							
07	5859	X	1159	-0-	-4700	-0-	24	1	1055	3	Y	59	48	0	11
							15	4	65	9					
08	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	299	1	8010	3	Y	415	388	0	38
							233	4	457	9					
09	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	465	1	7675	3	Y	350	306	0	82
							116	4	385	9					
10	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	355	1	6894	3	Y	378	376	0	84
							100	4	416	9					
11	6480	X	4373	-0-	-2107	-0-	212	1	3879	3	Y	205	255	0	34
							56	4	226	9					
12	6696	X	6695	-0-	-1	-0-	333	1	5794	3	Y	403	391	0	63
							125	4	443	9					

TOTAL GAS PROD: 59,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,886

WESS 6-WESS 1 ECRR (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 294172 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13378 - 20433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		132739	-0-	132739	1381450	3474	1	115722	3	Y	10056	10694	0	1605
							2481	4	11062	9					
02	1455705	X	74255	-0-	-1381450	-0-	1988	1	64494	3	Y	5964	6916	0	653
							1213	4	6560	9					
03	328569	X	106386	-0-	-222183	-0-	3026	1	93085	3	Y	7613	7452	0	814
							1901	4	8374	9					
04	317970	X	82790	-0-	-235180	-0-	2315	1	71949	3	Y	6223	5830	0	1207
							1681	4	6845	9					
05	328569	X	90207	-0-	-238362	-0-	2123	1	80333	3	Y	6291	6703	0	795
							831	4	6920	9					
06	317970	X	60893	-0-	-257077	-0-	1183	1	54141	3	Y	4427	4610	0	612
							699	4	4870	9					
07	106392	X	90749	-0-	-15643	-0-	1833	1	81767	3	Y	5545	5127	0	1030
							1049	4	6100	9					
08	106392	X	87477	-0-	-18915	-0-	2347	1	79490	3	Y	4233	4871	0	392
							984	4	4656	9					
09	87300	X	71349	-0-	-15951	-0-	2364	1	63973	3	Y	3135	2792	0	735
							1563	4	3449	9					
10	90737	X	71550	-0-	-19187	-0-	3304	1	64130	3	Y	2965	3043	0	657
							854	4	3262	9					
11	87810	X	44331	-0-	-43479	-0-	2164	1	39564	3	Y	1894	2236	0	315
							520	4	2083	9					
12	90737	X	60954	-0-	-29783	-0-	3048	1	52925	3	Y	3104	3095	0	483
							1567	4	3414	9					

TOTAL GAS PROD: 973,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,450

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-WESS 6-WESS 1 ECRR (SA)D4 WELL #: D 4H RRCID -> 294221 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13091 PERF.13289 - 20181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		75735	-0-	75735	838725	1943	1	64642	3	Y	6928	7470	0		1106
							1529	4	7621	9						
02	893072	X	54347	-0-	-838725	-0-	1426	1	46242	3	Y	5201	5737	0		570
							958	4	5721	9						
03	194029	X	66308	-0-	-127721	-0-	1853	1	56926	3	Y	5678	5641	0		607
							1283	4	6246	9						
04	187770	X	48853	-0-	-138917	-0-	1355	1	42014	3	Y	4001	3832	0		776
							1083	4	4401	9						
05	194029	X	51479	-0-	-142550	-0-	1184	1	44818	3	Y	4515	4721	0		570
							510	4	4967	9						
06	187770	X	42570	-0-	-145200	-0-	807	1	36949	3	Y	3899	3930	0		539
							525	4	4289	9						
07	66309	X	37840	-0-	-28469	-0-	737	1	32921	3	Y	3379	3290	0		628
							465	4	3717	9						
08	66309	X	39087	-0-	-27222	-0-	1004	1	34081	3	Y	3215	3545	0		298
							465	4	3537	9						
09	49830	X	34451	-0-	-15379	-0-	1081	1	29240	3	Y	3039	2624	0		713
							787	4	3343	9						
10	51491	X	35831	-0-	-15660	-0-	1587	1	30872	3	Y	2659	2783	0		589
							447	4	2925	9						
11	42570	X	22877	-0-	-19693	-0-	1042	1	19133	3	Y	2207	2429	0		367
							274	4	2428	9						
12	39091	X	30463	-0-	-8628	-0-	1474	1	25054	3	Y	2617	2763	0		407
							1056	4	2879	9						

TOTAL GAS PROD: 539,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,338

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 294226 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13592 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054066	X	112255	-0-	-941811	-0-	2939	1	97532	3	Y	8487	8912	0		1355
							2448	4	9336	9						
02	199696	X	88939	-0-	-110757	-0-	2439	1	78211	3	Y	6082	6771	0		666
							1599	4	6690	9						
03	221092	X	85934	-0-	-135158	-0-	3192	1	74248	3	Y	4575	4752	0		489
							3461	4	5033	9						
04	213960	X	63552	-0-	-150408	-0-	2285	1	56103	3	Y	2625	2605	0		509
							2276	4	2888	9						
05	221092	X	72125	-0-	-148967	-0-	1770	1	63072	3	Y	5320	5157	0		672
							1431	4	5852	9						
06	108630	X	53969	-0-	-54661	-0-	1065	1	48276	3	Y	3589	3765	0		496
							680	4	3948	9						
07	98456	X	31384	-0-	-67072	-0-	632	1	27967	3	Y	2175	2267	0		404
							392	4	2393	9						
08	85932	X	80887	-0-	-5045	-0-	2146	1	72507	3	Y	4785	4746	0		443
							970	4	5264	9						
09	71147	X	71147	-0-	-0-	-0-	3634	1	63243	3	Y	2057	2018	0		482
							2007	4	2263	9						
10	72137	X	66063	-0-	-6074	-0-	3118	1	60061	3	Y	1744	1840	0		386
							966	4	1918	9						
11	78270	X	40756	-0-	-37514	-0-	2018	1	36680	3	Y	1340	1503	0		223
							584	4	1474	9						
12	80879	X	51385	-0-	-29494	-0-	2580	1	44123	3	Y	2348	2318	0		365
							2099	4	2583	9						

TOTAL GAS PROD: 818,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,127

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 294238 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13289 - 20180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		119146	-0-	119146	1310274	3161	1	105280	3	Y	7848	8378	0	1253
							2072	4	8633	9					
02	1394450	X	84176	-0-	-1310274	-0-	2302	1	74467	3	Y	5564	6208	0	609
							1287	4	6120	9					
03	92167	X	92167	-0-	-0-	-0-	2658	1	81765	3	Y	5646	5651	0	604
							1533	4	6211	9					
04	69506	X	69506	-0-	-0-	-0-	2023	1	62643	3	Y	3180	3167	0	617
							1342	4	3498	9					
05	75272	X	75272	-0-	-0-	-0-	1804	1	68155	3	Y	4242	4323	0	536
							647	4	4666	9					
06	61912	X	61912	-0-	-0-	-0-	1228	1	56116	3	Y	3548	3594	0	490
							665	4	3903	9					
07	62999	X	62999	-0-	-0-	-0-	1290	1	57466	3	Y	3242	3130	0	602
							677	4	3566	9					
08	66761	X	66761	-0-	-0-	-0-	1800	1	60979	3	Y	2990	3315	0	277
							693	4	3289	9					
09	58567	X	58567	-0-	-0-	-0-	1908	1	52466	3	Y	2742	2376	0	643
							1177	4	3016	9					
10	55513	X	55513	-0-	-0-	-0-	2574	1	50005	3	Y	2104	2281	0	466
							620	4	2314	9					
11	33911	X	33911	-0-	-0-	-0-	1670	1	30520	3	Y	1226	1488	0	204
							372	4	1349	9					
12	45135	X	45135	-0-	-0-	-0-	2306	1	39387	3	Y	1866	1883	0	290
							1389	4	2053	9					

TOTAL GAS PROD: 825,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,198

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 2H RRCID -> 294258 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12920 - 18852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		80596	-0-	80596	423693	5951	1	68668	3	Y	5434	6116	0	867
							5977	9							
02	0		59701	-0-	59701	423693	3926	1	51236	3	Y	4126	4541	0	452
							4539	9							
03	480071	X	56378	-0-	-423693	-0-	3804	1	48624	3	Y	3591	3659	0	384
							3950	9							
04	94830	X	46395	-0-	-48435	-0-	3489	1	39803	3	Y	2821	2658	0	547
							3103	9							
05	97991	X	45585	-0-	-52406	-0-	3338	1	39496	3	Y	2501	2732	0	316
							2751	9							
06	94830	X	44023	-0-	-50807	-0-	3464	1	38562	3	Y	1815	1880	0	251
							1997	9							
07	97991	X	36818	-0-	-61173	-0-	3150	1	31900	3	Y	1607	1559	0	299
							1768	9							
08	56389	X	28627	-0-	-27762	-0-	2647	1	24769	3	Y	1101	1298	0	102
							1211	9							
09	46410	X	25135	-0-	-21275	-0-	2183	1	21870	3	Y	984	855	0	231
							1082	9							
10	45570	X	22706	-0-	-22864	-0-	1813	1	19816	3	Y	979	993	0	217
							1077	9							
11	44010	X	12164	-0-	-31846	-0-	1075	1	10323	3	Y	696	797	0	116
							766	9							
12	36828	X	-0-	-0-	-36828	-0-					Y	-0-	116	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 458,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,655

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 3H RRCID -> 294468 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12903 - 18659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		74640	-0-	74640	332612	5510	1	63643	3	Y	4988	5450	0			796
							5487	9									
02	0		52528	-0-	52528	385140	3421	1	44989	3	Y	3744	4130	0			410
							4118	9									
03	434075	X	48935	-0-	-385140	-0-	3256	1	41995	3	Y	3349	3401	0			358
							3684	9									
04	119280	X	36436	-0-	-82844	-0-	2699	1	31066	3	Y	2428	2315	0			471
							2671	9									
05	123256	X	43210	-0-	-80046	-0-	3130	1	37346	3	Y	2485	2642	0			314
							2734	9									
06	119280	X	45944	-0-	-73336	-0-	3597	1	40316	3	Y	1846	1905	0			255
							2031	9									
07	123256	X	25463	-0-	-97793	-0-	2181	1	22090	3	Y	1084	1138	0			201
							1192	9									
08	48949	X	26815	-0-	-22134	-0-	2476	1	23166	3	Y	1066	1168	0			99
							1173	9									
09	45930	X	24713	-0-	-21217	-0-	2173	1	21771	3	Y	699	634	0			164
							769	9									
10	47461	X	23082	-0-	-24379	-0-	1836	1	20072	3	Y	1067	995	0			236
							1174	9									
11	45930	X	7344	-0-	-38586	-0-	652	1	6267	3	Y	386	558	0			64
							425	9									
12	26815	X	-0-	-0-	-26815	-0-					Y	-0-	64	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 409,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,142

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 4H RRCID -> 294563 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13094 - 17741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		81267	-0-	81267	449455	6018	1	69314	3	Y	5395	5953	0			861
							5935	9									
02	0		58842	-0-	58842	508297	3869	1	50720	3	Y	3866	4304	0			423
							4253	9									
03	563183	X	54886	-0-	-508297	-0-	3688	1	47422	3	Y	3433	3489	0			367
							3776	9									
04	119130	X	44099	-0-	-75031	-0-	3294	1	37807	3	Y	2725	2563	0			529
							2998	9									
05	123101	X	43524	-0-	-79577	-0-	3167	1	37720	3	Y	2397	2623	0			303
							2637	9									
06	119130	X	43275	-0-	-75855	-0-	3382	1	37892	3	Y	1819	1871	0			251
							2001	9									
07	123101	X	36469	-0-	-86632	-0-	3124	1	31639	3	Y	1551	1514	0			288
							1706	9									
08	29698	X	29698	-0-	-0-	-0-	2746	1	25688	3	Y	1149	1331	0			106
							1264	9									
09	44100	X	26003	-0-	-18097	-0-	2340	1	22674	3	Y	899	794	0			211
							989	9									
10	44733	X	23628	-0-	-21105	-0-	1880	1	20549	3	Y	1090	1059	0			242
							1199	9									
11	43290	X	10095	-0-	-33195	-0-	896	1	8609	3	Y	536	689	0			89
							590	9									
12	36456	X	-0-	-0-	-36456	-0-					Y	-0-	89	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 451,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,860

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C6 WELL #: C 6H RRCID -> 294598 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 9743 PERF.18162 - 19930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	799225	X	44610	-0-		-754615	-0-	1144 1246	1 4	37910 4310	3 9	Y	3918	4102	0		625
02	120008	X	36246	-0-		-83762	-0-	975 707	1 4	31177 3387	3 9	Y	3079	3367	0		337
03	132866	X	36328	-0-		-96538	-0-	1325 1585	1 4	30657 2761	3 9	Y	2510	2579	0		268
04	128580	X	28670	-0-		-99910	-0-	1008 1112	1 4	24640 1910	3 9	Y	1736	1667	0		337
05	132866	X	16600	-0-		-116266	-0-	393 357	1 4	14216 1634	3 9	Y	1485	1634	0		188
06	128580	X	13308	-0-		-115272	-0-	255 180	1 4	11577 1296	3 9	Y	1178	1203	0		163
07	40145	X	208	-0-		-39937	-0-	4 2	1 4	159 43	3 9	Y	39	195	0		7
08	37458	X	37458	-0-		-0-	-0-	968 484	1 4	32656 3350	3 9	Y	3045	2770	0		282
09	30274	X	30274	-0-		-0-	-0-	1491 793	1 4	26031 1959	3 9	Y	1781	1645	0		418
10	27084	X	27084	-0-		-0-	-0-	1181 356	1 4	22970 2577	3 9	Y	2343	2242	0		519
11	36240	X	16919	-0-		-19321	-0-	787 221	1 4	14404 1507	3 9	Y	1370	1661	0		228
12	37448	X	21921	-0-		-15527	-0-	1093 854	1 4	18769 1205	3 9	Y	1095	1268	0		170

TOTAL GAS PROD: 309,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,579

WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 294600 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13508 - 20540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		127890	-0-		127890	1478087	3415 2311	1 4	113659 8505	3 9	Y	7732	8396	0		1234
02	1555592	X	77505	-0-		-1478087	-0-	2122 1225	1 4	68674 5484	3 9	Y	4985	5673	0		546
03	310062	X	99478	-0-		-210584	-0-	2887 1719	1 4	88724 6148	3 9	Y	5589	5537	0		598
04	300060	X	73484	-0-		-226576	-0-	2147 1471	1 4	66453 3413	3 9	Y	3103	3099	0		602
05	310062	X	80432	-0-		-229630	-0-	1932 716	1 4	72979 4805	3 9	Y	4368	4418	0		552
06	300060	X	56656	-0-		-243404	-0-	1124 628	1 4	51353 3551	3 9	Y	3228	3334	0		446
07	85808	X	64691	-0-		-21117	-0-	1327 719	1 4	59117 3528	3 9	Y	3207	3057	0		596
08	99479	X	68040	-0-		-31439	-0-	1838 730	1 4	62221 3251	3 9	Y	2955	3277	0		274
09	77850	X	58387	-0-		-19463	-0-	1952 1225	1 4	52860 2350	3 9	Y	2136	1909	0		501
10	80445	X	57364	-0-		-23081	-0-	2660 659	1 4	51655 2390	3 9	Y	2173	2193	0		481
11	65850	X	36082	-0-		-29768	-0-	1782 408	1 4	32550 1342	3 9	Y	1220	1498	0		203
12	68045	X	48971	-0-		-19074	-0-	2502 1555	1 4	42700 2214	3 9	Y	2013	2005	0		313

TOTAL GAS PROD: 848,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,709

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KEACH-HALEPESKA (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 294866 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 14102 PERF.13824 - 20215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		435542	-0-	435542	919318	9626	1	394412	3	Y	19380	20372	0	3093
							10186	4	21318	9					
02	0		208432	-0-	208432	1127750	4199	1	189872	3	Y	9690	11722	0	1061
							3702	4	10659	9					
03	0		207897	-0-	207897	1335647	4183	1	190228	3	Y	8604	8745	0	920
							4022	4	9464	9					
04	0		198297	-0-	198297	1533944	3974	1	183065	3	Y	7985	7356	0	1549
							2474	4	8784	9					
05	1742159	X	208215	-0-	-1533944	-0-	4306	1	194029	3	Y	7093	7746	0	896
							2078	4	7802	9					
06	477750	X	191276	-0-	-286474	-0-	4053	1	178730	3	Y	5545	5675	0	766
							2393	4	6100	9					
07	493675	X	121991	-0-	-371684	-0-	2818	1	113434	3	Y	3845	3897	0	714
							1509	4	4230	9					
08	493675	X	116810	-0-	-376865	-0-	2579	1	108749	3	Y	3716	4086	0	344
							1394	4	4088	9					
09	477750	X	104107	-0-	-373643	-0-	2301	1	96964	3	Y	3314	2881	0	777
							1197	4	3645	9					
10	208227	X	98163	-0-	-110064	-0-	2241	1	91244	3	Y	3281	3331	0	727
							1069	4	3609	9					
11	191280	X	105976	-0-	-85304	-0-	3312	1	97330	3	Y	3781	3879	0	629
							1175	4	4159	9					
12	121985	X	84328	-0-	-37657	-0-	2786	1	77008	3	Y	2820	2851	0	439
							1432	4	3102	9					

TOTAL GAS PROD: 2,081,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,054

KEACH-HALEPESKA (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 294867 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 14052 PERF.13860 - 18284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		275826	-0-	275826	695391	6002	1	246015	3	Y	15868	17502	0	2533
							6354	4	17455	9					
02	0		145802	-0-	145802	841193	2903	1	131282	3	Y	8325	9946	0	912
							2459	4	9158	9					
03	0		162877	-0-	162877	1004070	3237	1	147311	3	Y	8489	8493	0	908
							2991	4	9338	9					
04	0		149511	-0-	149511	1153581	2959	1	136365	3	Y	7651	7075	0	1484
							1771	4	8416	9					
05	1294439	X	140858	-0-	-1153581	-0-	2887	1	130089	3	Y	5948	6681	0	751
							1339	4	6543	9					
06	324450	X	104360	-0-	-220090	-0-	2179	1	96129	3	Y	4377	4523	0	605
							1237	4	4815	9					
07	335265	X	84081	-0-	-251184	-0-	1924	1	77456	3	Y	3374	3352	0	627
							990	4	3711	9					
08	335265	X	84272	-0-	-250993	-0-	1870	1	78731	3	Y	2455	2855	0	227
							970	4	2701	9					
09	324450	X	72135	-0-	-252315	-0-	1611	1	67581	3	Y	1946	1717	0	456
							802	4	2141	9					
*10	140864	X	66991	-0-	-73873	-0-	1538	1	62507	3	Y	2038	2043	0	451
							704	4	2242	9					
11	104370	X	71279	-0-	-33091	-0-	2246	1	65856	3	Y	2194	2280	0	365
							764	4	2413	9					
12	84258	X	55673	-0-	-28585	-0-	1865	1	51418	3	Y	1337	1401	0	208
							919	4	1471	9					

TOTAL GAS PROD: 1,413,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,002

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 6H RRCID -> 294971 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13090 - 18192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		119431	-0-	119431	613869	8561	1	99237	3	Y	10575	11530	0	1688
							11633	9							
02	0		92141	-0-	92141	706010	5914	1	77753	3	Y	7704	8548	0	844
							8474	9							
03	796999	X	90989	-0-	-706010	-0-	5980	1	77077	3	Y	7211	7284	0	771
							7932	9							
04	160290	X	73623	-0-	-86667	-0-	5366	1	61827	3	Y	5845	5482	0	1134
							6430	9							
05	165633	X	65870	-0-	-99763	-0-	4683	1	55986	3	Y	4728	5265	0	597
							5201	9							
06	160290	X	84681	-0-	-75609	-0-	6513	1	73146	3	Y	4565	4531	0	631
							5022	9							
07	165633	X	72047	-0-	-93586	-0-	6097	1	61758	3	Y	3811	3734	0	708
							4192	9							
08	61745	X	61745	-0-	-0-	-0-	5645	1	52816	3	Y	2985	3417	0	276
							3284	9							
09	84690	X	46208	-0-	-38482	-0-	4209	1	39226	3	Y	2521	2206	0	591
							2773	9							
10	87513	X	41127	-0-	-46386	-0-	3232	1	35326	3	Y	2335	2409	0	517
							2569	9							
11	84690	X	47560	-0-	-37130	-0-	4186	1	40206	3	Y	2880	2918	0	479
							3168	9							
12	72044	X	2868	-0-	-69176	-0-	144	1	2547	3	Y	161	615	0	25
							177	9							

TOTAL GAS PROD: 798,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,321

ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 295318 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14036 PERF.14053 - 21620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		34460	-0-	34460	34460	708	1	29119	3	Y	3529	2966	0	563
							751	4	3882	9					
02	0		336446	-0-	336446	370906	6492	1	292365	3	Y	28149	25629	0	3083
							6625	4	30964	9					
03	0		411717	-0-	411717	782623	8001	1	362241	3	Y	29609	29526	0	3166
							8905	4	32570	9					
04	0		329433	-0-	329433	1112056	6370	1	292332	3	Y	23766	22322	0	4610
							4588	4	26143	9					
05	0		297152	-0-	297152	1409208	5996	1	269078	3	Y	17030	19489	0	2151
							3345	4	18733	9					
06	0		274549	-0-	274549	1683757	5652	1	248125	3	Y	15375	15402	0	2124
							3859	4	16913	9					
07	1926527	X	242770	-0-	-1683757	-0-	5520	1	221051	3	Y	11960	11862	0	2222
							3043	4	13156	9					
08	426622	X	167704	-0-	-258918	-0-	3573	1	149966	3	Y	11069	12266	0	1025
							1989	4	12176	9					
09	412860	X	143726	-0-	-269134	-0-	3105	1	129959	3	Y	8193	7297	0	1921
							1650	4	9012	9					
*10	426622	X	114446	-0-	-312176	-0-	2591	1	104959	3	Y	5117	5905	0	1133
							1267	4	5629	9					
11	412860	X	97407	-0-	-315453	-0-	2964	1	87024	3	Y	5767	5941	0	959
							1075	4	6344	9					
12	242761	X	89858	-0-	-152903	-0-	2907	1	80293	3	Y	4664	4654	0	726
							1528	4	5130	9					

TOTAL GAS PROD: 2,539,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 164,228

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295354 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13845 - 21914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	297108	X	NO RPT	-0-	-297108	-0-					N	NO RPT					-0-
08	341124	X	NO RPT	-0-	-341124	-0-					N	NO RPT					-0-
09	330120	X	NO RPT	-0-	-330120	-0-					N	NO RPT					-0-
10	341124	X	NO RPT	-0-	-341124	-0-					N	NO RPT					-0-
11	330120	X	NO RPT	-0-	-330120	-0-					N	NO RPT					-0-
12	341124	X	NO RPT	-0-	-341124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGOT-GUST-KGU-EYHORN (SA) F5 WELL #: F 5H RRCID -> 295385 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13768 - 19972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		337038	-0-	337038	343504	11800	1	283582	3	Y	29790	25183	0			4755
							8887	4	32769	9							
02	0		247851	-0-	247851	591355	9292	1	213130	3	Y	17788	20595	0			1948
							5862	4	19567	9							
03	0		214454	-0-	214454	805809	8265	1	185183	3	Y	13971	14425	0			1494
							5638	4	15368	9							
04	0		155634	-0-	155634	961443	5998	1	134531	3	Y	9222	8927	0			1789
							4961	4	10144	9							
05	0		110466	-0-	110466	1071909	3251	1	98369	3	Y	5834	6886	0			737
							2429	4	6417	9							
06	0		112396	-0-	112396	1184305	2221	1	100583	3	Y	7375	7093	0			1019
							1479	4	8113	9							
07	1265703	X	81398	-0-	-1184305	-0-	1656	1	73150	3	Y	5021	5107	0			933
							1069	4	5523	9							
08	330925	X	133717	-0-	-197208	-0-	4453	1	118770	3	Y	6350	6695	0			588
							3509	4	6985	9							
09	320250	X	98949	-0-	-221301	-0-	5405	1	88834	3	Y	3049	2922	0			715
							1356	4	3354	9							
10	330925	X	82478	-0-	-248447	-0-	3883	1	74874	3	Y	2380	2568	0			527
							1103	4	2618	9							
11	320250	X	49597	-0-	-270653	-0-	2470	1	44887	3	Y	1442	1729	0			240
							654	4	1586	9							
12	133703	X	64554	-0-	-69149	-0-	3316	1	56860	3	Y	1760	1847	0			274
							2442	4	1936	9							

TOTAL GAS PROD: 1,688,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 103,982

WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 295396 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 13725 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WA BLACKWELL-MCC (SA) B10 WELL #: B 10H RRCID -> 295416 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 13633 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.A.BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B11 WELL #: B 11H RRCID -> 295465 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13743 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B12 WELL #: B 12H RRCID -> 295468 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 13801 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295481 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13852 - 22032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		38710	-0-	38710	38710	808	1	33195	3	Y	3500	2941	0			559
							857	4	3850	9							
02	0		315732	-0-	315732	354442	6098	1	274597	3	Y	26195	23885	0			2869
							6222	4	28815	9							
03	0		389452	-0-	389452	743894	7542	1	341251	3	Y	29336	29068	0			3137
							8389	4	32270	9							
04	0		319748	-0-	319748	1063642	6171	1	282811	3	Y	23934	22429	0			4642
							4439	4	26327	9							
05	0		310838	-0-	310838	1374480	6191	1	277583	3	Y	21466	23397	0			2711
							3451	4	23613	9							
06	0		282697	-0-	282697	1657177	5752	1	252484	3	Y	18667	18799	0			2579
							3927	4	20534	9							
07	1921938	X	264761	-0-	-1657177	-0-	5949	1	238282	3	Y	15682	15348	0			2913
							3280	4	17250	9							
08	418066	X	184996	-0-	-233070	-0-	3996	1	167708	3	Y	10061	12042	0			932
							2225	4	11067	9							
09	404580	X	152580	-0-	-252000	-0-	3291	1	137783	3	Y	8870	7722	0			2080
							1749	4	9757	9							
*10	418066	X	137889	-0-	-280177	-0-	3091	1	125260	3	Y	7296	7760	0			1616
							1512	4	8026	9							
11	404580	X	105850	-0-	-298730	-0-	3221	1	94554	3	Y	6279	6851	0			1044
							1168	4	6907	9							
12	264771	X	99046	-0-	-165725	-0-	3170	1	87627	3	Y	5983	5832	0			931
							1668	4	6581	9							

TOTAL GAS PROD: 2,602,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 177,269

BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F2 WELL #: F 2H RRCID -> 295491 COMPL. DATE 12/31/2022 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13961 - 19282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		290241	-0-	290241	296482	10334	1	247637	3	Y	22279	18848	0			3556
							7763	4	24507	9							
02	0		222536	-0-	222536	519018	8413	1	192751	3	Y	14609	16565	0			1600
							5302	4	16070	9							
03	0		198599	-0-	198599	717617	7687	1	172127	3	Y	12314	12597	0			1317
							5240	4	13545	9							
04	0		145209	-0-	145209	862826	5629	1	126165	3	Y	7970	7741	0			1546
							4648	4	8767	9							
05	0		111953	-0-	111953	974779	3280	1	99504	3	Y	6183	6948	0			781
							2368	4	6801	9							
06	0		96949	-0-	96949	1071728	1936	1	87697	3	Y	5522	5540	0			763
							1242	4	6074	9							
07	1133245	X	61517	-0-	-1071728	-0-	1261	1	55712	3	Y	3418	3546	0			635
							784	4	3760	9							
08	293849	X	120377	-0-	-173472	-0-	4062	1	107851	3	Y	4900	5081	0			454
							3074	4	5390	9							
09	284370	X	92267	-0-	-192103	-0-	5050	1	83039	3	Y	2683	2508	0			629
							1227	4	2951	9							
10	293849	X	81344	-0-	-212505	-0-	3845	1	74176	3	Y	2058	2231	0			456
							1059	4	2264	9							
11	284370	X	48393	-0-	-235977	-0-	2416	1	43921	3	Y	1306	1545	0			217
							619	4	1437	9							
12	120373	X	63792	-0-	-56581	-0-	3261	1	56016	3	Y	1995	2012	0			310
							2320	4	2195	9							

TOTAL GAS PROD: 1,533,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,237

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 295504 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 13546 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295505 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 13343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 295506 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13610 - 19349

01	0		269787	-0-	269787	276669	9526	1	228587	3	Y	22281	18886	0	3556
							7165	4	24509	9					
02	0		215640	-0-	215640	492309	8117	1	186068	3	Y	14852	16782	0	1626
							5118	4	16337	9					
03	0		189170	-0-	189170	681479	7295	1	163428	3	Y	12247	12563	0	1310
							4975	4	13472	9					
04	0		139197	-0-	139197	820676	5403	1	120975	3	Y	7598	7434	0	1474
							4461	4	8358	9					
05	0		100091	-0-	100091	920767	2946	1	89271	3	Y	5279	6086	0	667
							2067	4	5807	9					
06	0		96530	-0-	96530	1017297	1921	1	87050	3	Y	5782	5650	0	799
							1199	4	6360	9					
07	1085216	X	67919	-0-	-1017297	-0-	1385	1	61213	3	Y	4075	4117	0	757
							838	4	4483	9					
08	255130	X	119889	-0-	-135241	-0-	3994	1	106753	3	Y	5622	5858	0	521
							2958	4	6184	9					
09	246900	X	87516	-0-	-159384	-0-	4726	1	77795	3	Y	3522	3217	0	826
							1121	4	3874	9					
10	255130	X	73726	-0-	-181404	-0-	3437	1	66378	3	Y	2715	2940	0	601
							924	4	2987	9					
11	246900	X	44382	-0-	-202518	-0-	2200	1	40037	3	Y	1450	1810	0	241
							550	4	1595	9					
12	119877	X	58335	-0-	-61542	-0-	2992	1	51321	3	Y	1778	1864	0	277
							2066	4	1956	9					

TOTAL GAS PROD: 1,462,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,201

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 5-7-3 (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 295516 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 13353 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3 WELL #: F 3H RRCID -> 295518 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13532 - 19476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		212391	-0-	212391	215855	7500	1	179516	3	Y	17945	15152	0			2864
							5635	4	19740	9							
02	0		162173	-0-	162173	378028	6036	1	138255	3	Y	12794	14257	0			1401
							3809	4	14073	9							
03	0		137458	-0-	137458	515486	5235	1	117134	3	Y	10468	10750	0			1119
							3574	4	11515	9							
04	0		96785	-0-	96785	612271	3687	1	82606	3	Y	6764	6571	0			1312
							3052	4	7440	9							
05	0		74070	-0-	74070	686341	2123	1	64382	3	Y	5479	6099	0			692
							1538	4	6027	9							
06	0		69324	-0-	69324	755665	1357	1	61496	3	Y	5088	5077	0			703
							874	4	5597	9							
07	797713	X	42048	-0-	-755665	-0-	839	1	37082	3	Y	3275	3370	0			608
							524	4	3603	9							
08	193440	X	58136	-0-	-135304	-0-	1874	1	49848	3	Y	4536	4724	0			420
							1424	4	4990	9							
09	187200	X	46797	-0-	-140403	-0-	2495	1	41055	3	Y	2399	2256	0			563
							608	4	2639	9							
10	193440	X	39891	-0-	-153549	-0-	1827	1	35286	3	Y	2067	2172	0			458
							504	4	2274	9							
11	187200	X	24316	-0-	-162884	-0-	1175	1	21391	3	Y	1316	1555	0			219
							302	4	1448	9							
12	58125	X	32479	-0-	-25646	-0-	1597	1	27371	3	Y	2159	2153	0			336
							1136	4	2375	9							

TOTAL GAS PROD: 995,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,290

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6 WELL #: F 6H RRCID -> 295520 COMPL. DATE 12/26/2022 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 20160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		254242	-0-	254242	257394	9037	1	216118	3	Y	20275	17096	0	3236
							6784	4	22303	9					
02	0		214237	-0-	214237	471631	8005	1	183284	3	Y	16271	17725	0	1782
							5050	4	17898	9					
03	0		189717	-0-	189717	661348	7210	1	161367	3	Y	14742	14948	0	1576
							4924	4	16216	9					
04	0		139099	-0-	139099	800447	5294	1	118615	3	Y	9825	9495	0	1906
							4382	4	10808	9					
05	0		105282	-0-	105282	905729	3001	1	90979	3	Y	8349	9200	0	1055
							2118	4	9184	9					
06	0		105198	-0-	105198	1010927	2037	1	92347	3	Y	8669	8526	0	1198
							1278	4	9536	9					
07	1086557	X	75630	-0-	-1010927	-0-	1465	1	64775	3	Y	7726	7489	0	1435
							891	4	8499	9					
08	233585	X	103075	-0-	-130510	-0-	3400	1	90224	3	Y	6307	7158	0	584
							2513	4	6938	9					
09	226050	X	83412	-0-	-142638	-0-	4389	1	72360	3	Y	5105	4492	0	1197
							1047	4	5616	9					
10	233585	X	73813	-0-	-159772	-0-	3339	1	64619	3	Y	4502	4702	0	997
							903	4	4952	9					
11	226050	X	45602	-0-	-180448	-0-	2195	1	40018	3	Y	2579	3147	0	429
							552	4	2837	9					
12	103075	X	58984	-0-	-44091	-0-	2907	1	49860	3	Y	3818	3870	0	594
							2017	4	4200	9					

TOTAL GAS PROD: 1,448,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,168

WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 295523 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 13579 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESS 5-7-3 (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 295524 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 13565 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 295533 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 14072 PERF.14035 - 20709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0		303157	-0-	303157	303157	5882	1	264783	3	Y	24084	21446	0	2638
							6000	4	26492	9					
03	0		414437	-0-	414437	717594	8064	1	365031	3	Y	29425	28916	0	3147
							8974	4	32368	9					
04	0		341500	-0-	341500	1059094	6592	1	302562	3	Y	25088	23369	0	4866
							4749	4	27597	9					
05	0		314094	-0-	314094	1373188	6307	1	283089	3	Y	19254	21688	0	2432
							3519	4	21179	9					
06	0		313917	-0-	313917	1687105	6508	1	285774	3	Y	15628	15901	0	2159
							4444	4	17191	9					
07	1954390	X	267285	-0-	-1687105	-0-	6114	1	244941	3	Y	11689	11677	0	2171
							3372	4	12858	9					
08	421352	X	185534	-0-	-235818	-0-	4076	1	171050	3	Y	7399	8885	0	685
							2269	4	8139	9					
09	407760	X	156005	-0-	-251755	-0-	3409	1	142729	3	Y	7324	6292	0	1717
							1811	4	8056	9					
*10	421352	X	119483	-0-	-301869	-0-	2693	1	109120	3	Y	5775	6213	0	1279
							1317	4	6353	9					
11	407760	X	118506	-0-	-289254	-0-	3618	1	106197	3	Y	6708	6871	0	1116
							1312	4	7379	9					
12	161200	X	103182	-0-	-58018	-0-	3327	1	91917	3	Y	5625	5583	0	875
							1750	4	6188	9					

TOTAL GAS PROD: 2,637,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 157,999

WESS 5-7-3 (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295540 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 13563 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESS 5-7-3 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295541 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 13394 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 295564 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13626 - 23520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		188657	-0-	188657	188657	5201	1	159332	3	Y	17567	15348	0	2219
							4800	4	19324	9					
06	0		270146	-0-	270146	458803	5052	1	231203	3	Y	27017	25503	0	3733
							4172	4	29719	9					
07	0		315324	-0-	315324	774127	6038	1	268487	3	Y	28190	26686	0	5237
							9790	4	31009	9					
08	1018441	X	244314	-0-	-774127	-0-	5511	1	208420	3	Y	17328	20960	0	1605
							11322	4	19061	9					
09	241320	X	142627	-0-	-98693	-0-	3018	1	125151	3	Y	11238	10208	0	2635
							2096	4	12362	9					
10	249364	X	100659	-0-	-148705	-0-	2206	1	85864	3	Y	8902	9565	0	1972
							2797	4	9792	9					
*11	241320	X	57859	-0-	-183461	-0-	2732	1	49723	3	Y	4185	5461	0	696
							800	4	4604	9					
12	249364	X	71772	-0-	-177592	-0-	2256	1	62175	3	Y	5399	5667	0	840
							1402	4	5939	9					

TOTAL GAS PROD: 1,391,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 119,826

ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295684 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13939 - 21455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		37714	-0-	37714	-0-	33392	3	862	4	Y	3145	2643	0	502
							3460	9							
02	0		320936	-0-	320936	-0-	6225	1	280258	3	Y	25547	23251	0	2798
							6351	4	28102	9					
03	0		384018	-0-	384018	-0-	7409	1	335530	3	Y	29845	29452	0	3191
							8249	4	32830	9					
04	0		303158	-0-	303158	-0-	5796	1	266121	3	Y	24604	23023	0	4772
							4177	4	27064	9					
05	0		275176	-0-	275176	275176	5480	1	246061	3	Y	18705	21114	0	2363
							3059	4	20576	9					
06	0		270601	-0-	270601	545777	5577	1	244967	3	Y	14770	15092	0	2041
							3810	4	16247	9					
07	764699	X	218922	-0-	-545777	-0-	4985	1	199743	3	Y	10404	10512	0	1933
							2750	4	11444	9					
08	389639	X	148184	-0-	-241455	-0-	3230	1	135588	3	Y	6881	8177	0	637
							1797	4	7569	9					
09	377070	X	122848	-0-	-254222	-0-	2660	1	111451	3	Y	6656	5732	0	1561
							1415	4	7322	9					
10	389639	X	102823	-0-	-286816	-0-	2300	1	93214	3	Y	5621	5937	0	1245
							1126	4	6183	9					
11	377070	X	93649	-0-	-283421	-0-	2836	1	83270	3	Y	5922	6182	0	985
							1029	4	6514	9					
12	80909	X	80909	-0-	-0-	-0-	2606	1	71955	3	Y	4525	4557	0	704
							1370	4	4978	9					

TOTAL GAS PROD: 2,358,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 156,625

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL-E-R-E (SA) F3 WELL #: F 3H RRCID -> 295757 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13748 - 23285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		289576	-0-	289576	289576	8175	1	249717	3	Y	21972	19197	0	2775
							7515	4	24169	9					
06	0		378728	-0-	378728	668304	7281	1	332971	3	Y	29524	28220	0	4079
							6000	4	32476	9					
07	0		392761	-0-	392761	1061065	7884	1	345518	3	Y	27267	26281	0	5065
							9365	4	29994	9					
08	1353945	X	292880	-0-	-1061065	-0-	6804	1	261855	3	Y	15818	19418	0	1465
							6821	4	17400	9					
09	372870	X	246721	-0-	-126149	-0-	5369	1	223299	3	Y	13911	12114	0	3262
							2751	4	15302	9					
*10	385299	X	225512	-0-	-159787	-0-	5205	1	203770	3	Y	10615	11526	0	2351
							4860	4	11677	9					
11	372870	X	214516	-0-	-158354	-0-	6587	1	192218	3	Y	10022	10706	0	1667
							4687	4	11024	9					
12	385299	X	153564	-0-	-231735	-0-	5038	1	139025	3	Y	6298	6568	0	980
							2573	4	6928	9					

TOTAL GAS PROD: 2,194,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 135,427

BLACKWELL-E-R-E (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 295758 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13465 - 22793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		204344	-0-	204344	204344	5556	1	171729	3	Y	19897	17384	0	2513
							5172	4	21887	9					
06	0		278548	-0-	278548	204344	5196	1	237819	3	Y	28401	26990	0	3924
							4292	4	31241	9					
07	0		276838	-0-	276838	481182	5291	1	236730	3	Y	27798	26558	0	5164
							4239	4	30578	9					
08	700160	X	218978	-0-	-481182	-0-	4893	1	187349	3	Y	18239	21714	0	1689
							6673	4	20063	9					
09	252180	X	173310	-0-	-78870	-0-	3631	1	150560	3	Y	15088	13239	0	3538
							2522	4	16597	9					
*10	260586	X	134690	-0-	-125896	-0-	2879	1	112650	3	Y	14083	14502	0	3119
							3670	4	15491	9					
11	252180	X	75354	-0-	-176826	-0-	3527	1	64276	3	Y	5994	8116	0	997
							958	4	6593	9					
12	260586	X	91592	-0-	-168994	-0-	2832	1	78206	3	Y	8123	8446	0	1264
							1619	4	8935	9					

TOTAL GAS PROD: 1,453,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 137,623

BLACKWELL-E-R-E (SA) F5 WELL #: F 5H RRCID -> 295759 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13943 - 22107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		290420	-0-	290420	290420	8177	1	249831	3	Y	22632	19773	0	2859
							7517	4	24895	9					
06	0		370771	-0-	370771	661191	7105	1	325031	3	Y	29798	28540	0	4117
							5857	4	32778	9					
07	0		408265	-0-	408265	1069456	8074	1	360957	3	Y	29803	28384	0	5536
							6451	4	32783	9					
08	1440291	X	370835	-0-	-1069456	-0-	8246	1	317254	3	Y	26079	29200	0	2415
							16648	4	28687	9					
09	381690	X	297012	-0-	-84678	-0-	6445	1	267923	3	Y	17379	15719	0	4075
							3527	4	19117	9					
10	394413	X	221961	-0-	-172452	-0-	5025	1	196223	3	Y	13776	14800	0	3051
							5559	4	15154	9					
*11	381690	X	118197	-0-	-263493	-0-	5780	1	104923	3	Y	5090	8148	0	1017
							1895	4	5599	9					
12	394413	X	148625	-0-	-245788	-0-	4798	1	131688	3	Y	7971	8349	0	1240
							3371	4	8768	9					

TOTAL GAS PROD: 2,226,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 152,528

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 295848 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 13016 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 295883 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 13016 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 295888 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 13010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F2 WELL #: F 2H RRCID -> 295938 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13717 - 23565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	297573	-0-	297573	297573	8228	1	254693	3	Y	24538	21439	0			3099
						7660	4	26992	9							
06	0	396478	-0-	396478	694051	7668	1	350388	3	Y	29189	28255	0			4033
						6314	4	32108	9							
07	0	398078	-0-	398078	1092129	8068	1	356565	3	Y	25983	25189	0			4827
						4864	4	28581	9							
08	1460872 X	368743	-0-	-1092129	-0-	8574	1	327136	3	Y	18022	21180	0			1669
						13209	4	19824	9							
09	361710 X	321043	-0-	-40667	-0-	7185	1	298793	3	Y	10279	9538	0			2410
						3758	4	11307	9							
10	373767 X	222501	-0-	-151266	-0-	5208	1	203800	3	Y	7757	8449	0			1718
						4960	4	8533	9							
11	361710 X	NO RPT	-0-	-361710	-0-					Y	NO RPT					1718
*12	373767 X	153822	-0-	-219945	-0-	5106	1	140711	3	Y	4860	5722	0			856
						2659	4	5346	9							

TOTAL GAS PROD: 2,158,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 120,628

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RT-SLAUGHTER (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295953 COMPL. DATE 06/21/2023 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295954 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 13462 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295955 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 13310 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RT-NELLER-KOLO (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 295956 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 13365 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 296190 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13290 - 20317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		68388	-0-	68388	778376	1754	1	58337	3	Y	6259	6646	0	999
							1412	4	6885	9					
*02	826105	X	47729	-0-	-778376	-0-	1253	1	40634	3	Y	4523	5027	0	495
							867	4	4975	9					
*03	57546	X	57546	-0-	-0-	-0-	1605	1	49324	3	Y	4975	4938	0	532
							1144	4	5473	9					
*04	40438	X	40438	-0-	-0-	-0-	1127	1	34941	3	Y	3130	3055	0	607
							927	4	3443	9					
*05	43660	X	43660	-0-	-0-	-0-	1004	1	38006	3	Y	3823	3947	0	483
							445	4	4205	9					
*06	33383	X	33383	-0-	-0-	-0-	632	1	28942	3	Y	3078	3136	0	425
							423	4	3386	9					
*07	182776	X	26197	-0-	-156579	-0-	499	1	22324	3	Y	2773	2683	0	515
							324	4	3050	9					
08	182776	X	NO RPT	-0-	-182776	-0-					Y	NO RPT			515
09	176880	X	NO RPT	-0-	-176880	-0-					Y	NO RPT			515
10	182776	X	NO RPT	-0-	-182776	-0-					Y	NO RPT			515
11	176880	X	NO RPT	-0-	-176880	-0-					Y	NO RPT			515
12	182776	X	NO RPT	-0-	-182776	-0-					Y	NO RPT			515

TOTAL GAS PROD: 317,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,561

ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 296198 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 13936 PERF.13822 - 21853

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	288900	X	NO RPT	-0-	-288900	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	331700	X	NO RPT	-0-	-331700	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	321000	X	NO RPT	-0-	-321000	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	331700	X	NO RPT	-0-	-331700	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	321000	X	NO RPT	-0-	-321000	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	331700	X	NO RPT	-0-	-331700	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KEACH-HALEPESKA (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 296200 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13704 - 20224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		286580	-0-	286580	669858	6085	1	252083	3	Y	19820	20979	0	3164
							6610	4	21802	9					
02	0		151263	-0-	151263	821121	2994	1	134526	3	Y	10066	12128	0	1102
							2670	4	11073	9					
03	0		172865	-0-	172865	993986	3429	1	155124	3	Y	9984	10018	0	1068
							3330	4	10982	9					
04	0		168139	-0-	168139	1162125	3309	1	151777	3	Y	9977	9110	0	1935
							2078	4	10975	9					
05	1300027	X	137902	-0-	-1162125	-0-	2791	1	125228	3	Y	7749	8705	0	979
							1359	4	8524	9					
06	356310	X	108184	-0-	-248126	-0-	2227	1	97791	3	Y	6216	6336	0	859
							1328	4	6838	9					
07	368187	X	90741	-0-	-277446	-0-	2055	1	82339	3	Y	4760	4735	0	884
							1111	4	5236	9					
08	368187	X	98348	-0-	-269839	-0-	2147	1	90121	3	Y	4463	4934	0	413
							1171	4	4909	9					
09	356310	X	84504	-0-	-271806	-0-	1826	1	76461	3	Y	4784	4075	0	1122
							955	4	5262	9					
10	368187	X	77811	-0-	-290376	-0-	1744	1	70640	3	Y	4170	4368	0	924
							840	4	4587	9					
11	356310	X	83019	-0-	-273291	-0-	2527	1	74154	3	Y	4942	5044	0	822
							902	4	5436	9					
12	368187	X	64972	-0-	-303215	-0-	2101	1	58003	3	Y	3437	3692	0	567
							1087	4	3781	9					

TOTAL GAS PROD: 1,524,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,368

KEACH-HALEPESKA (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 296201 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 14057 PERF.13887 - 20471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		417850	-0-	417850	919294	9260	1	379380	3	Y	17647	18757	0	2817
							9798	4	19412	9					
*02	0		188324	-0-	188324	1107618	3804	1	172005	3	Y	8393	10291	0	919
							3283	4	9232	9					
*03	0		139101	-0-	139101	1246719	2794	1	127053	3	Y	6023	6298	0	644
							2629	4	6625	9					
*04	0		142205	-0-	142205	1388924	2837	1	130675	3	Y	6331	5747	0	1228
							1729	4	6964	9					
*05	PRTL PLG		227733	-0-	227733	1616657	4675	1	210894	3	Y	9048	9133	0	1143
							2211	4	9953	9					
*06	PRTL PLG		212635	-0-	212635	1829292	4507	1	198778	3	Y	6131	6427	0	847
							2606	4	6744	9					
*07	PRTL PLG		147777	-0-	147777	1977069	3429	1	137978	3	Y	4157	4232	0	772
							1797	4	4573	9					
*08	PRTL PLG		98472	-0-	98472	2075541	2147	1	90121	3	Y	4575	4934	1	413
							1171	4	5033	9					
*09	PRTL PLG		104487	-0-	104487	2180028	2307	1	97329	3	Y	3341	2955	0	799
							1176	4	3675	9					
*10	PRTL PLG		98040	-0-	98040	2278068	2235	1	91061	3	Y	3363	3417	0	745
							1045	4	3699	9					
*11	PRTL PLG		106218	-0-	106218	2384286	3306	1	97272	3	Y	4083	4149	0	679
							1149	4	4491	9					
*12	PRTL PLG		84059	-0-	84059	2468345	2781	1	76928	3	Y	2682	2917	0	444
							1400	4	2950	9					

TOTAL GAS PROD: 1,966,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,774

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KEACH-HALEPESKA (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 296203 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13629 - 20126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	218385	X	NO RPT	-0-	-218385	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	284850	X	NO RPT	-0-	-284850	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	294345	X	NO RPT	-0-	-294345	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	294345	X	NO RPT	-0-	-294345	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	284850	X	NO RPT	-0-	-284850	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	294345	X	NO RPT	-0-	-294345	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	284850	X	NO RPT	-0-	-284850	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	294345	X	NO RPT	-0-	-294345	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-	1	1			-0-
02	34	N	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13	-0-	13	13	1	1	7	3	N	4	13	1			1
							1	4	4	9							
02	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	71	65	1			7
03	69	X	69	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	47	49	1			5
							1	4	52	9							
04	58	X	58	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	41	41	1			5
							1	4	45	9							
05	209	X	209	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	115	107	1			13
							12	4	127	9							
06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	11	23	1			1
							5	4	12	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GKT-MAP EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284149 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	22816	X	16544	-0-	-6272	-0-	1513	1	15031	3	N	-0-			-0-
02	18228	X	11204	-0-	-7024	-0-	1237	1	9967	3	N	-0-			-0-
03	18879	X	13062	-0-	-5817	-0-	1483	1	11579	3	N	-0-			-0-
04	17310	X	14594	-0-	-2716	-0-	1756	1	12838	3	N	-0-			-0-
05	16554	X	14195	-0-	-2359	-0-	2140	1	12055	3	N	-0-			-0-
06	16020	X	9780	-0-	-6240	-0-	1349	1	8431	3	N	-0-			-0-
07	15376	X	12058	-0-	-3318	-0-	1751	1	10307	3	N	-0-			-0-
08	15066	X	11034	-0-	-4032	-0-	1341	1	9693	3	N	-0-			-0-
09	14580	X	10409	-0-	-4171	-0-	1312	1	9097	3	N	-0-			-0-
10	14198	X	2226	-0-	-11972	-0-	262	1	1964	3	N	-0-			-0-
11	14484	X	14484	-0-	-0-	-0-	1856	1	12628	3	N	-0-			-0-
12	12059	X	11331	-0-	-728	-0-	1665	1	9666	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GKT-COLLINS EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285048 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 14204 PERF.14076 - 21613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	48236	X	35278	-0-	-12958	-0-	3227	1	32051	3	N	-0-			-0-
02	37604	X	28948	-0-	-8656	-0-	3195	1	25753	3	N	-0-			-0-
03	39990	X	26384	-0-	-13606	-0-	2996	1	23388	3	N	-0-			-0-
04	35880	X	27888	-0-	-7992	-0-	3355	1	24533	3	N	-0-			-0-
05	35278	X	29848	-0-	-5430	-0-	4500	1	25348	3	N	-0-			-0-
06	34140	X	27845	-0-	-6295	-0-	3841	1	24004	3	N	-0-			-0-
07	32054	X	25398	-0-	-6656	-0-	3689	1	21709	3	N	-0-			-0-
08	31453	X	31453	-0-	-0-	-0-	3823	1	27630	3	N	-0-			-0-
09	30717	X	30717	-0-	-0-	-0-	3871	1	26846	3	N	-0-			-0-
10	29853	X	7261	-0-	-22592	-0-	854	1	6407	3	N	-0-			-0-
11	30450	X	20728	-0-	-9722	-0-	2656	1	18072	3	N	-0-			-0-
12	35719	X	35719	-0-	-0-	-0-	5248	1	30471	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 327,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GKT-MAP EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285697 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14044 - 21176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	66650	X	47235	-0-	-19415	-0-	4319	1	42916	3	N	-0-			25
02	52248	X	39122	-0-	-13126	-0-	4318	1	34804	3	N	-0-			25
03	52266	X	34857	-0-	-17409	-0-	3958	1	30899	3	N	-0-			25
04	47760	X	40447	-0-	-7313	-0-	4866	1	35581	3	N	-0-			25
05	47244	X	38910	-0-	-8334	-0-	5866	1	33044	3	N	-0-			25
06	45720	X	40738	-0-	-4982	-0-	5620	1	35118	3	N	-0-			25
07	43307	X	40842	-0-	-2465	-0-	5932	1	34910	3	N	-0-			25
08	41788	X	37093	-0-	-4695	-0-	4509	1	32584	3	N	-0-			25
09	40740	X	39072	-0-	-1668	-0-	4924	1	34148	3	N	-0-			25
10	42098	X	7516	-0-	-34582	-0-	884	1	6632	3	N	-0-			25
11	46496	X	46496	-0-	-0-	-0-	5958	1	40538	3	N	-0-			25
12	40827	X	39226	-0-	-1601	-0-	5764	1	33462	3	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 451,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128					258
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	270	1	87	9	N	79	194	1			143
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	326	1	131	9	N	119	194	1			68
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	718	1	265	9	N	241	183	1			126
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	428	1	103	9	N	94					220
06	450	N	375	-0-	-75	-0-	334	1	41	9	N	37	187	1			70
07	1023	N	459	-0-	-564	-0-	335	1	124	9	N	113					183
08	527	N	145	-0-	-382	-0-	136	1	9	9	N	8					191
09	390	N	136	-0-	-254	-0-	136	1			N	-0-	183	1			8
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					8
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 3,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 819

MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198					301
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	551	1	166	9	N	151	193	1			259
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	596	1	185	9	N	168	189	1			238
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	447	1	112	9	N	102	184	1			156
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	529	1	175	9	N	159	183	1			132
06	750	N	749	-0-	-1	-0-	560	1	189	9	N	172	84	1			220
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	632	1	156	9	N	142	188	1			174
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	839	1	164	9	N	149	180	1			143
09	750	N	428	-0-	-322	-0-	243	1	185	9	N	168					311
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	170					481
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					481
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					481

TOTAL GAS PROD: 5,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,579

MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125					228
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	120	1	88	9	N	80					308
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	195	1	147	9	N	134	187	1			255
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	265	1	147	9	N	134	184	1			205
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	344	1	132	9	N	120	187	1			138
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	365	1	141	9	N	128	97	1			169
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	402	1	140	9	N	127	187	1			109
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	519	1	124	9	N	113					222
09	450	N	288	-0-	-162	-0-	236	1	52	9	N	47	187	1			82
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					82
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 3,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC 899023
WINDHAM A WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	2280	-0-	-3641	-0-	2189	3	4	4	N	79	79	1			-0-
							87	9									
02	5348	X	1490	-0-	-3858	-0-	1432	3	3	4	N	50	50	1			-0-
							55	9									
03	2852	X	61	-0-	-2791	-0-	6	3	3	4	N	47	47	1			-0-
							52	9									
04	2760	X	880	-0-	-1880	-0-	728	3	9	4	N	130	130	1			-0-
							143	9									
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	44	44	1			-0-
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2833	3	4	4	N	67	67	1			-0-
							74	9									
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	296	-0-	-603	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	900	X	6	-0-	-894	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
12	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2138	2	193	9	N	175					175

TOTAL GAS PROD: 10,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2040	-0-	-1153	-0-	2040	3			N	-0-					153
02	2884	X	20	-0-	-2864	-0-	20	3			N	-0-					153
03	3193	X	1443	-0-	-1750	-0-	1443	3			N	-0-					153
04	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	3			N	-0-					153
05	3193	X	112	-0-	-3081	-0-	112	3			N	-0-					153
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-	56	1			97
07	3193	X	95	-0-	-3098	-0-	95	3			N	-0-					97
08	3193	X	2169	-0-	-1024	-0-	2169	3			N	-0-					97
09	3090	X	6	-0-	-3084	-0-	6	3			N	-0-					97
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2170	X	1631	-0-	-539	-0-	1603	2	28	9	Y	25					25

TOTAL GAS PROD: 14,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MC CARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					208
02	364	N	20	-0-	-344	-0-	20	3			N	-0-					208
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					208
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					208
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					208
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-	43	1			165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					165
09	660	N	6	-0-	-654	-0-	6	3			N	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	76	2	28	9	Y	25					25

TOTAL GAS PROD: 2,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
BUMBLE BEE WELL #: 1H RRCID -> 289149 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13065 PERF.13215 - 20002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84537	X	81361	-0-	-3176	-0-	80198	2	1163	9	N	1057	1084	1	1	8	752
02	95672	X	95672	-0-	-0-	-0-	156	1	94414	2	N	1002	1062	1			692
							1102	9									
03	88206	X	88206	-0-	-0-	-0-	1094	1	85967	2	N	1041	854	1			879
							1145	9									
04	73674	X	73674	-0-	-0-	-0-	1118	1	71617	2	N	854	860	1			873
							939	9									
05	95418	X	82916	-0-	-12502	-0-	831	1	81065	2	N	927	718	1			1082
							1020	9									
06	92340	X	77080	-0-	-15260	-0-	634	1	75533	2	N	830	1085	1			827
							913	9									
*07	95418	X	77454	-0-	-17964	-0-	720	1	75818	2	N	833	714	1	3	8	943
							916	9									
*08	88195	X	73426	-0-	-14769	-0-	625	1	72078	2	N	657	526	1			1074
							723	9									
*09	80250	X	68868	-0-	-11382	-0-	419	1	67690	2	N	690	704	1			1060
							759	9									
*10	82925	X	70149	-0-	-12776	-0-	785	1	68551	2	N	739	384	1			1415
							813	9									
11	77070	X	62224	-0-	-14846	-0-	95	1	61438	2	N	628	962	1			1081
							691	9									
12	77469	X	68097	-0-	-9372	-0-	1293	1	65904	2	N	818	754	1			1145
							900	9									

TOTAL GAS PROD: 919,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,076

SKY CITY A WELL #: 1LH RRCID -> 294158 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13300 - 21551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1000898	X	175605	-0-	-825293	-0-	1182	1	171510	2	Y	2436	2082	1	1	8	1311
							233	4	2680	9							
02	144360	X	144360	-0-	-0-	-0-	1606	1	140661	2	Y	1729	1876	1	1	8	1163
							191	4	1902	9							
03	146186	X	146186	-0-	-0-	-0-	2034	1	142367	2	Y	1565	1513	1			1215
							63	4	1722	9							
*04	113557	X	113557	-0-	-0-	-0-	4471	1	107580	2	Y	1334	1407	1	3	8	1139
							39	4	1467	9							
*05	134211	X	134211	-0-	-0-	-0-	4235	1	128304	2	Y	1503	1653	1	4	8	985
							19	4	1653	9							
*06	117905	X	117905	-0-	-0-	-0-	2844	1	113455	2	Y	1460	1496	1	1	8	948
							1606	9									
*07	118525	X	118525	-0-	-0-	-0-	814	1	116215	2	Y	1360	1218	1			1090
							1496	9									
*08	108180	X	108180	-0-	-0-	-0-	317	1	106584	2	Y	1163	1315	1	1	8	937
							1279	9									
*09	96721	X	96721	-0-	-0-	-0-	252	1	95442	2	Y	934	804	1			1067
							1027	9									
*10	88523	X	88523	-0-	-0-	-0-	1729	1	85791	2	Y	912	1059	1			920
							1003	9									
11	87688	X	87688	-0-	-0-	-0-	1471	1	85105	2	Y	1011	874	1			1057
							1112	9									
12	88925	X	88925	-0-	-0-	-0-	6343	1	81542	2	Y	945	970	1			1032
							1040	9									

TOTAL GAS PROD: 1,420,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,352

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
SKY CITY A WELL #: 2LH RRCID -> 294254 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13201 - 23211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1104610	X	203585	-0-	-901025	-0-	1366	1	198325	2	Y	3295	2815	1	1	8	1823
							269	4	3625	9							
02	240800	X	168285	-0-	-72515	-0-	1870	1	163688	2	Y	2277	2470	1			1630
							222	4	2505	9							
03	266600	X	171549	-0-	-95051	-0-	2380	1	166562	2	Y	2303	2226	1			1707
							74	4	2533	9							
*04	258000	X	128209	-0-	-129791	-0-	5042	1	121298	2	Y	1659	1733	1	3	8	1630
							44	4	1825	9							
*05	266600	X	145978	-0-	-120622	-0-	4243	1	139968	2	Y	1587	1720	1	2	8	1495
							21	4	1746	9							
*06	197010	X	131246	-0-	-65764	-0-	2411	1	127207	2	Y	1480	1496	1	2	8	1477
							1628	9									
*07	186310	X	134472	-0-	-51838	-0-	3079	1	129887	2	Y	1369	1218	1			1628
							1506	9									
*08	171554	X	123825	-0-	-47729	-0-	3241	1	119123	2	Y	1328	1483	1			1473
							1461	9									
*09	141270	X	111098	-0-	-30172	-0-	234	1	109478	2	Y	1260	1066	1			1667
							1386	9									
*10	145979	X	100338	-0-	-45641	-0-	213	1	98790	2	Y	1214	1404	1			1477
							1335	9									
11	131250	X	99736	-0-	-31514	-0-	753	1	97621	2	Y	1238	1068	1			1647
							1362	9									
12	134478	X	103658	-0-	-30820	-0-	8949	1	93534	2	Y	1068	1093	1			1622
							1175	9									

TOTAL GAS PROD: 1,621,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,078

SKY CITY B WELL #: 1LH RRCID -> 294271 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13433 - 20980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		161195	-0-	161195	851298	1022	1	158877	2	N	916	1103	1			616
							288	4	1008	9							
02	985383	X	134085	-0-	-851298	-0-	1393	1	131566	2	N	762	948	1			430
							288	4	838	9							
03	201469	X	131718	-0-	-69751	-0-	1696	1	128896	2	N	839	743	1			526
							203	4	923	9							
*04	194970	X	112896	-0-	-82074	-0-	4488	1	107761	2	N	562	566	1	1	8	521
							29	4	618	9							
*05	201469	X	120035	-0-	-81434	-0-	2734	1	116640	2	N	573	533	1	1	8	560
							31	4	630	9							
*06	194970	X	103906	-0-	-91064	-0-	259	1	103141	2	N	460	379	1	1	8	640
							506	9									
*07	148459	X	97892	-0-	-50567	-0-	1718	1	95706	2	N	425	564	1	1	8	500
							468	9									
*08	131719	X	89150	-0-	-42569	-0-	964	1	87775	2	N	374	358	1			516
							411	9									
*09	116160	X	79184	-0-	-36976	-0-	3025	1	75792	2	N	334	379	1			471
							367	9									
*10	120032	X	77011	-0-	-43021	-0-	1202	1	75392	2	N	379	379	1			471
							417	9									
11	103920	X	69179	-0-	-34741	-0-	1072	1	67583	2	N	476	191	1			756
							524	9									
12	97898	X	71104	-0-	-26794	-0-	6024	1	64754	2	N	296	429	1			623
							326	9									

TOTAL GAS PROD: 1,247,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,396

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
BUMBLE BEE A WELL #: 1LH RRCID -> 294277 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13481 - 24548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		242276	-0-	242276	322198		236422	2	5854	9	N	5322	5419	1	1	8	145
02	486938	X	164740	-0-	-322198	-0-		264	1	160892	2	N	3258	3059	1			344
								3584	9									
03	212505	X	127735	-0-	-84770	-0-		1573	1	123617	2	Y	2314	2345	1			313
								2545	9									
04	205650	X	147471	-0-	-58179	-0-		2219	1	142074	2	Y	2889	3003	1			199
								3178	9									
05	212505	X	172570	-0-	-39935	-0-		1244	1	167920	2	Y	3096	2810	1			485
								3406	9									
06	205650	X	142037	-0-	-63613	-0-		1161	1	138386	2	Y	2264	2439	1			310
								2490	9									
*07	182404	X	138266	-0-	-44138	-0-		1278	1	134546	2	Y	2220	2202	1	3	8	325
								2442	9									
*08	172577	X	132596	-0-	-39981	-0-		1118	1	128862	2	Y	2378	2071	1			632
								2616	9									
*09	167010	X	126379	-0-	-40631	-0-		765	1	123527	2	Y	1897	1992	1			537
								2087	9									
*10	172577	X	50601	-0-	-121976	-0-		565	1	49318	2	Y	653	630	1			560
								718	9									
11	142050	X	110051	-0-	-31999	-0-		167	1	107556	2	Y	2116	2128	1			548
								2328	9									
12	138260	X	58629	-0-	-79631	-0-		1109	1	56486	2	Y	940	704	1			784
								1034	9									

TOTAL GAS PROD: 1,613,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,347

BUMBLE BEE A WELL #: 3LH RRCID -> 294342 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 13173 PERF.14166 - 20017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		44701	-0-	44701	44701		72	1	43585	2	N	949	866	1			83
								1044	9									
03	122339	X	77638	-0-	-44701	-0-		960	1	75425	2	Y	1139	1024	1			198
								1253	9									
04	91890	X	72669	-0-	-19221	-0-		1097	1	70264	2	Y	1189	1383	1			4
								1308	9									
05	94953	X	78367	-0-	-16586	-0-		1372	1	75275	2	Y	1564	1478	1			90
								1720	9									
06	91890	X	64167	-0-	-27723	-0-		523	1	62417	2	Y	1115	1058	1			147
								1227	9									
*07	94953	X	62125	-0-	-32828	-0-		575	1	60559	2	Y	901	887	1	3	8	158
								991	9									
*08	78368	X	56345	-0-	-22023	-0-		477	1	54934	2	Y	849	924	1			83
								934	9									
*09	75840	X	50069	-0-	-25771	-0-		303	1	48894	2	Y	793	742	1			134
								872	9									
*10	78368	X	33880	-0-	-44488	-0-		378	1	33043	2	Y	417	426	1			125
								459	9									
11	64170	X	46211	-0-	-17959	-0-		71	1	45551	2	Y	535	569	1			91
								589	9									
12	62124	X	29949	-0-	-32175	-0-		568	1	28955	2	Y	387	265	1			213
								426	9									

TOTAL GAS PROD: 616,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,838

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
BUMBLE BEE A WELL #: 2LH RRCID -> 294426 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 12995 PERF.13322 - 19777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		193501	-0-	193501	225965	189136	2	4365	9	N	3968	3959	1			413
02	0		122378	-0-	122378	348343	196	1	119354	2	N	2571	2347	1	4	8	633
							2828	9									
03	488503	X	140160	-0-	-348343	-0-	1728	1	135777	2	Y	2414	2169	1			878
							2655	9									
04	203970	X	122496	-0-	-81474	-0-	1852	1	118586	2	Y	1871	2210	1			539
							2058	9									
05	210769	X	143893	-0-	-66876	-0-	3110	1	138969	2	Y	1649	1538	1			650
							1814	9									
06	203970	X	119994	-0-	-83976	-0-	987	1	117630	2	Y	1252	1193	1			709
							1377	9									
*07	210769	X	117607	-0-	-93162	-0-	1095	1	115238	2	Y	1158	1130	1	4	8	733
							1274	9									
*08	143902	X	116960	-0-	-26942	-0-	994	1	114620	2	Y	1224	1330	1			627
							1346	9									
*09	139260	X	104748	-0-	-34512	-0-	638	1	103013	2	Y	997	944	1			680
							1097	9									
*10	143902	X	87877	-0-	-56025	-0-	979	1	85495	2	Y	1275	1277	1			678
							1403	9									
11	120000	X	60639	-0-	-59361	-0-	93	1	59768	2	Y	707	754	1			631
							778	9									
12	117614	X	65270	-0-	-52344	-0-	1236	1	62974	2	Y	964	650	1			945
							1060	9									

TOTAL GAS PROD: 1,395,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,050

BUMBLE BEE WELL #: 2LH RRCID -> 294588 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13535 - 16648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		144639	-0-	144639	206634	139473	2	5166	9	N	4696	4781	1			174
02	323317	X	116683	-0-	-206634	-0-	185	1	112532	2	N	3605	3385	1			394
							3966	9									
03	162781	X	103398	-0-	-59383	-0-	1257	1	98749	2	Y	3084	3125	1			353
							3392	9									
04	157530	X	105015	-0-	-52515	-0-	1569	1	100468	2	Y	2707	2813	1			247
							2978	9									
05	162781	X	115908	-0-	-46873	-0-	2118	1	110017	2	Y	3430	3169	1			508
							3773	9									
06	157530	X	95773	-0-	-61757	-0-	776	1	92493	2	Y	2276	2439	1			345
							2504	9									
*07	129177	X	93941	-0-	-35236	-0-	862	1	90734	2	Y	2132	2115	1	3	8	359
							2345	9									
*08	115909	X	85833	-0-	-30076	-0-	721	1	83058	2	Y	1867	1628	1			598
							2054	9									
*09	112170	X	75735	-0-	-36435	-0-	455	1	73465	2	Y	1650	1766	1			482
							1815	9									
*10	115909	X	39771	-0-	-76138	-0-	439	1	38356	2	Y	887	869	1			500
							976	9									
11	95760	X	76152	-0-	-19608	-0-	115	1	74005	2	Y	1847	1887	1			460
							2032	9									
12	93930	X	48072	-0-	-45858	-0-	893	1	45484	2	Y	1541	1149	1			852
							1695	9									

TOTAL GAS PROD: 1,100,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,722

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
KENEDY UNIT WELL #: 1LH RRCID -> 294944 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13343 - 19762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		227371	-0-	227371	227371	2115	1	214243	2	Y	10012	9750	1			262
							11013	9									
*04	430291	X	202920	-0-	-227371	-0-	3712	1	191414	2	Y	7085	6809	1	3	8	535
							7794	9									
*05	213788	X	213788	-0-	-0-	-0-	2264	1	203908	2	Y	6924	6915	1	3	8	541
							7616	9									
*06	196330	X	196330	-0-	-0-	-0-	3345	1	186800	2	Y	5623	5548	1	1	8	615
							6185	9									
*07	191301	X	179945	-0-	-11356	-0-	2078	1	172407	2	Y	4964	5149	1	3	8	427
							5460	9									
*08	191301	X	169132	-0-	-22169	-0-	1965	1	161389	2	Y	5253	5618	1	1	8	61
							5778	9									
*09	185130	X	143635	-0-	-41495	-0-	2095	1	136572	2	Y	4516	4190	1			387
							4968	9									
*10	191301	X	140126	-0-	-51175	-0-	2481	1	133110	2	Y	4123	4178	1			332
							4535	9									
11	185130	X	128906	-0-	-56224	-0-	4120	1	119081	2	Y	5186	4629	1			889
							5705	9									
12	179955	X	128829	-0-	-51126	-0-	10106	1	113774	2	Y	4499	4614	1			774
							4949	9									

TOTAL GAS PROD: 1,730,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,185

KENEDY UNIT WELL #: 2LH RRCID -> 294946 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13282 - 18986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		208588	-0-	208588	208588	1962	1	198864	2	Y	7056	6872	1			184
							7762	9									
04	385821	X	177233	-0-	-208588	-0-	3236	1	166885	2	Y	6465	6214	1			435
							7112	9									
*05	198834	X	193467	-0-	-5367	-0-	5503	1	180825	2	Y	6490	6384	1	1	8	540
							7139	9									
*06	192420	X	177251	-0-	-15169	-0-	5611	1	165652	2	Y	5444	5331	1			653
							5988	9									
*07	198834	X	162994	-0-	-35840	-0-	4805	1	152890	2	Y	4817	4947	1	3	8	520
							5299	9									
*08	198834	X	144989	-0-	-53845	-0-	3664	1	137480	2	Y	3495	3745	1			270
							3845	9									
*09	187230	X	117878	-0-	-69352	-0-	3035	1	111740	2	Y	2821	2568	1			523
							3103	9									
*10	193471	X	114864	-0-	-78607	-0-	2205	1	108909	2	Y	3409	3419	1			513
							3750	9									
11	177240	X	102593	-0-	-74647	-0-	2093	1	97430	2	Y	2791	2492	1			812
							3070	9									
12	162998	X	102226	-0-	-60772	-0-	6745	1	93087	2	Y	2176	2272	1			716
							2394	9									

TOTAL GAS PROD: 1,502,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,964

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
GRASSHOPPER THIELE A1 WELL #: 1H RRCID -> 295045 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13166 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		80316	-0-	80316	80316	183	1	71709	2	Y	7658	7081	1			577
							8424	9									
08	SHUT IN		100806	-0-	100806	181122	4976	1	86276	2	Y	8685	8949	1			313
							9554	9									
09	SHUT IN		135425	-0-	135425	316547	1936	1	121264	2	Y	11114	10935	1			492
							12225	9									
10	479660	X	163113	-0-	-316547	-0-	41	1	149506	2	Y	12333	11916	1			909
							13566	9									
11	123840	X	123433	-0-	-407	-0-	4495	1	109280	2	Y	8780	8757	1			932
							9658	9									
12	127968	X	123280	-0-	-4688	-0-	5951	1	108159	2	Y	8336	8318	1			950
							9170	9									

TOTAL GAS PROD: 726,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,906

GRASSHOPPER THIELE A2 WELL #: 2H RRCID -> 295202 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13326 - 20219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		79466	-0-	79466	79466	1376	1	68951	2	Y	8308	7671	1			637
							9139	9									
08	SHUT IN		115582	-0-	115582	195048	4070	1	99899	2	Y	10557	10938	1			256
							11613	9									
09	348087	X	153039	-0-	-195048	-0-	3482	1	134028	2	Y	14117	13917	1			456
							15529	9									
10	152471	X	152471	-0-	-0-	-0-	731	1	137047	2	Y	13357	12910	1			903
							14693	9									
11	122283	X	122283	-0-	-0-	-0-	2057	1	109280	2	Y	9951	9875	1			979
							10946	9									
12	127968	X	123364	-0-	-4604	-0-	5143	1	108159	2	Y	9147	9012	1			1114
							10062	9									

TOTAL GAS PROD: 746,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,437

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
GRASSHOPPER THIELE B1 WELL #: 1H RRCID -> 295534 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13324 - 20640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		57793	-0-	57793	57793	208	1	49645	2	Y	7218	6713	1			505
							7940	9									
08	SHUT IN		108991	-0-	108991	166784	4219	1	90817	2	Y	12686	12468	1			723
							13955	9									
09	322350	X	155566	-0-	-166784	-0-	3718	1	134028	2	Y	16200	16632	1			291
							17820	9									
10	159796	X	159796	-0-	-0-	-0-	5436	1	137047	2	Y	15739	15514	1			516
							17313	9									
11	91440	X	86294	-0-	-5146	-0-	846	1	76021	2	Y	8570	9000	1			86
							9427	9									
12	127968	X	81018	-0-	-46950	-0-	322	1	72106	2	Y	7809	7280	1			615
							8590	9									

TOTAL GAS PROD: 649,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,222

GRASSHOPPER THIELE B2 WELL #: 2H RRCID -> 295622 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13071 - 19049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		48846	-0-	48846	48846	1018	1	41371	2	Y	5870	5508	1			362
							6457	9									
08	SHUT IN		94643	-0-	94643	143489	2313	1	81735	2	Y	9632	9351	1			643
							10595	9									
09	278181	X	134692	-0-	-143489	-0-	1060	1	121264	2	Y	11244	11340	1			547
							12368	9									
10	100440	X	65398	-0-	-35042	-0-	3330	1	56065	2	Y	5457	5370	1			634
							6003	9									
11	97200	X	81262	-0-	-15938	-0-	3212	1	71270	2	Y	6164	6586	1			212
							6780	9									
12	100440	X	63432	-0-	-37008	-0-	268	1	58586	2	Y	4162	3906	1			468
							4578	9									

TOTAL GAS PROD: 488,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,529

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
GRASSHOPPER THIELE B3 WELL #: 3H RRCID -> 295639 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13296 - 17781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	47535	-0-	47535	47535	368	1	41371	2	Y	5269	4992	1			277
						5796	9									
08	SHUT IN	114100	-0-	114100	161635	3437	1	99899	2	Y	9785	9351	1			711
						10764	9									
09	301309 X	139674	-0-	-161635	-0-	1395	1	127646	2	Y	9666	9828	1			549
						10633	9									
10	154172 X	154172	-0-	-0-	-0-	1020	1	143276	2	Y	8978	8950	1			577
						9876	9									
11	118691 X	118691	-0-	-0-	-0-	2945	1	109280	2	Y	5878	6366	1			89
						6466	9									
12	115536 X	115536	-0-	-0-	-0-	4337	1	103652	2	Y	6861	6569	1			381
						7547	9									

TOTAL GAS PROD: 689,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,437

SUNSET (MASSIVE-WILCOX) 87222 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
SHANKLIN ENERGY CO, LLC 769281
FOLEY WELL #: 1 S RRCID -> 254602 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7424 - 7968

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN LAKE (5900) 87479 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
BULL OPERATING, LLC 106449
SEALE, SAM D. III WELL #: 4 RRCID -> 164214 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5898 - 5900

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN LAKE (6000) 87479 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BULL OPERATING, LLC 106449
SEALE, SAM D. WELL #: 1 RRCID -> 184359 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5985 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2410	N	77	-0-	-2333	-0-	60	1	17	2	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	80	1	5	2	N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	104	1	51	2	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN LAKE (6135) 87479 176 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BULL OPERATING, LLC 106449
BROOKING-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191741 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6115 - 6124

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN LAKE (7100) 87479 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BULL OPERATING, LLC 106449
BROOKING, G. T. WELL #: 45 RRCID -> 240758 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 7068 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	30	1	6	2	Y	6	11	1			11
							7	9									
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	70	1	5	2	Y	4	8	1			7
							4	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	42	46	1			3
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	48	29	1			22
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	22	40	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

SWAN LAKE (8700, FB-W) 87479 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BULL OPERATING, LLC 106449
SWAN SEALE WELL #: 1 RRCID -> 280160 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8646 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	4499	-0-	1399	1399	4418	3	81	9	N	74	60	1			14
09	3000	N	1746	-0-	-1254	145	1745	3	1	9	N	1	2	1			13
10	902	N	757	-0-	-145	-0-	756	3	1	9	N	1	1	1			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			-0-
12	155		-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

SWAN LAKE, N. (5925) 87481 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BULL OPERATING, LLC 106449
SEALE, SAM D. WELL #: 4 RRCID -> 123230 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5926 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEET HOME (EDWARDS) 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102145 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13506 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5068	-0-	5068	18627	431	1	4609	2	N	25					276
							28	9									
02	21807	X	3180	-0-	-18627	-0-	433	1	2719	2	N	25					301
							28	9									
03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	591	1	4381	2	N	22	256	1			72
							24	9									
*04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	477	1	3810	2	N	21					93
							23	9									
*05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	562	1	3966	2	N	-0-	93	1			-0-
*06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	1148	1	3616	2	N	-0-					-0-
*07	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	543	1	4092	2	N	-0-					-0-
							399	3									
*08	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	477	1	4116	2	N	-0-					-0-
							460	3									
*09	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	467	1	3915	2	N	-0-					-0-
							345	3									
*10	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	453	1	3729	2	N	-0-					-0-
							353	3									
*11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	432	1	2687	2	N	-0-					-0-
							319	3									
*12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	375	1	3179	2	N	-0-					-0-
							455	3									

TOTAL GAS PROD: 53,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225155 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 14202 PERF.13562 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	12769	2	231	9	N	210	181	1			182
02	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11522	2	133	9	N	121					303
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	47	1	3339	2	N	50	190	1			163
							55	9									
04	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	210	1	12160	2	N	85					248
							94	9									
05	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	204	1	12380	2	N	112	192	1			168
							123	9									
06	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	151	1	12071	2	N	177	193	1			152
							195	9									
07	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	65	1	12832	2	N	149	186	1			115
							164	9									
08	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	142	1	11363	2	N	38					153
							42	9									
09	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	563	1	11706	2	N	212	188	1			177
							233	9									
10	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	12508	2	132	9	N	120	193	1			104
11	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	12703	2	161	9	N	146					250
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					250

TOTAL GAS PROD: 128,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,420

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND) 87777 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDERXP LTD. 907320
M&P RANCH LLC WELL #: 1 RRCID -> 255296 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			420

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 223777 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDERXP LTD. 907320
WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100) 87778 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
SOUTHERN STATES WELL #: 1 RRCID -> 265526 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5478			N	NO RPT			42
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C (5600) 87875 666 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 160794 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5577 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TW (FRIO 5830) 88052 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ANGEL OPERATING LLC 101344
SCHUECH, IRMA "B" WELL #: 2 RRCID -> 152485 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYL (WILCOX 9550) 88082 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WOFFORD, C. J. 935452
WOFFORD GAS UNIT WELL #: RRCID -> 187320 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 4450) 88702 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
CLARKSON WELL #: 1 RRCID -> 290459 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4422 - 4434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	3462	-0-	3462	14824	328	1	3134	2	N	-0-					-0-
02	17568 X	2744	-0-	-14824	-0-	141	1	2603	2	N	-0-					-0-
03	4402 X	3492	-0-	-910	-0-	242	1	3250	2	N	-0-					-0-
04	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	255	1	3326	2	N	-0-					-0-
05	3503 X	2940	-0-	-563	-0-	251	1	2689	2	N	-0-					-0-
06	3390 X	2553	-0-	-837	-0-	300	1	2253	2	N	-0-					-0-
07	3689 X	3344	-0-	-345	-0-	759	1	2585	2	N	-0-					-0-
08	3689 X	2509	-0-	-1180	-0-	408	1	2101	2	N	-0-					-0-
09	3570 X	2749	-0-	-821	-0-	175	1	2574	2	N	-0-					-0-
10	3348 X	2523	-0-	-825	-0-	533	1	1990	2	N	-0-					-0-
11	3240 X	2228	-0-	-1012	-0-	284	1	1944	2	N	-0-					-0-
12	3348 X	2275	-0-	-1073	-0-	177	1	2098	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 4500) 88702 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -G- WELL #: 1 RRCID -> 293587 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4580 - 4591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423 X	3219	-0-	-10204	-0-	181	1	3038	2	Y	-0-					-0-
02	5628 X	1468	-0-	-4160	-0-	92	1	1376	2	Y	-0-					-0-
03	6231 X	1723	-0-	-4508	-0-	112	1	1611	2	Y	-0-					-0-
04	6030 X	1418	-0-	-4612	-0-	93	1	1325	2	Y	-0-					-0-
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
07	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 4600) 88702 276 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 3 RRCID -> 255664 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4625 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2023 - WELL PLUGGED 04/24/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 4800) 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 212605 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -V- WELL #: 1 RRCID -> 214365 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808

01	23807	X	13458	-0-	-10349	B	-0-	758	1	12698	2	Y	2				4
								2	9								
02	12320	X	10212	-0-	-2108	B	-0-	638	1	9572	2	Y	2				6
								2	9								
03	13640	X	8299	-0-	-5341	B	-0-	539	1	7760	2	Y	-0-				6
04	13020	X	8045	-0-	-4975	B	-0-	529	1	7516	2	Y	-0-	6	1		-0-
05	13454	X	5070	-0-	-8384	B	-0-	453	1	4617	2	Y	-0-				-0-
06	13020	X	5585	-0-	-7435	B	-0-	515	1	5070	2	Y	-0-				-0-
07	11315	X	3434	-0-	-7881	B	-0-	366	1	3068	2	Y	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	8040	X	-0-	-0-	-8040	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	5766	X	-0-	-0-	-5766	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	5580	X	-0-	-0-	-5580	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	B	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 54,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27759	X	12604	-0-	-15155	B	-0-	708	1	11854	2	Y	38					88
								42	9									
02	15456	X	10981	-0-	-4475	B	-0-	684	1	10274	2	Y	21					109
								23	9									
03	15159	X	12799	-0-	-2360	B	-0-	831	1	11968	2	Y	-0-					109
04	14670	X	12255	-0-	-2415	B	-0-	804	1	11431	2	Y	18	115	1			12
								20	9									
05	15159	X	12813	-0-	-2346	B	-0-	1140	1	11622	2	Y	46					58
								51	9									
06	12390	X	12028	-0-	-362	B	-0-	1109	1	10919	2	Y	-0-					58
07	12803	X	11861	-0-	-942	B	-0-	1252	1	10512	2	Y	88					146
								97	9									
08	11830	X	11830	-0-	-0-	B	-0-	1222	1	10604	2	Y	4					150
								4	9									
09	12390	X	10399	-0-	-1991	B	-0-	1168	1	9230	2	Y	1					151
								1	9									
10	12803	X	11028	-0-	-1775	B	-0-	1181	1	9832	2	Y	14	94	1			71
								15	9									
11	12030	X	11279	-0-	-751	B	-0-	1361	1	9918	2	Y	-0-					71
12	11873	X	11440	-0-	-433	B	-0-	1324	1	10116	2	Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 141,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 5000) 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY TRACT 3 WELL #: RRCID -> 228737 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 4922

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	14	1			13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 5000) //CONT.// 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 1 RRCID -> 235661 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19410	X	7456	-0-	-11954 B	-0-	420	1	7034	2	Y	2					6
							2	9									
02	9856	X	7483	-0-	-2373 B	-0-	467	1	7015	2	Y	1					7
							1	9									
03	10912	X	7492	-0-	-3420 B	-0-	486	1	7006	2	Y	-0-					7
04	10560	X	6746	-0-	-3814 B	-0-	443	1	6302	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
05	10912	X	5218	-0-	-5694 B	-0-	466	1	4746	2	Y	5					6
							6	9									
06	8010	X	4046	-0-	-3964 B	-0-	373	1	3673	2	Y	-0-					6
07	8277	X	2564	-0-	-5713 B	-0-	273	1	2291	2	Y	-0-					6
08	4607	X	4607	-0-	-0- B	-0-	476	1	4131	2	Y	-0-					6
09	6750	X	3357	-0-	-3393 B	-0-	377	1	2980	2	Y	-0-					6
10	5208	X	3582	-0-	-1626 B	-0-	384	1	3198	2	Y	-0-	6	1			-0-
11	4470	X	4125	-0-	-345 B	-0-	498	1	3627	2	Y	-0-					-0-
12	4619	X	2956	-0-	-1663 B	-0-	342	1	2614	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	562	-0-	-2910 B	-0-	32	1	530	2	Y	-0-					1
02	2016	X	1538	-0-	-478 B	-0-	96	1	1442	2	Y	-0-					1
03	1147	X	713	-0-	-434 B	-0-	46	1	667	2	Y	-0-					1
04	600	X	515	-0-	-85 B	-0-	34	1	481	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1705	X	-0-	-0-	-1705 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	1650	X	-0-	-0-	-1650 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27259	X	9308	-0-	-17951 B	-0-	525	1	8783	2	Y	-0-					3
02	17948	X	7295	-0-	-10653 B	-0-	456	1	6839	2	Y	-0-					3
03	19871	X	12496	-0-	-7375 B	-0-	811	1	11685	2	Y	-0-					3
04	19230	X	9964	-0-	-9266 B	-0-	655	1	9309	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	17949	X	8030	-0-	-9919 B	-0-	717	1	7313	2	Y	-0-					-0-
06	12090	X	6437	-0-	-5653 B	-0-	593	1	5844	2	Y	-0-					-0-
07	12493	X	3755	-0-	-8738 B	-0-	400	1	3355	2	Y	-0-					-0-
08	2004	X	2004	-0-	-0- B	-0-	207	1	1797	2	Y	-0-					-0-
09	9960	X	-0-	-0-	-9960 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	8029	X	-0-	-0-	-8029 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	6450	X	-0-	-0-	-6450 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	3751	X	-0-	-0-	-3751 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 5100) 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -T- WELL #: 1 RRCID -> 212604 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5148 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30202	X	15045	-0-	-15157	-0-	848	1	14196	2	Y	1					5
							1	9									
02	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	690	1	10356	2	Y	-0-					5
03	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	850	1	12248	2	Y	-0-					5
04	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	932	1	13254	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
05	11749	X	8104	-0-	-3645	-0-	724	1	7380	2	Y	-0-					-0-
06	11370	X	6614	-0-	-4756	-0-	610	1	6004	2	Y	-0-					-0-
07	11749	X	7848	-0-	-3901	-0-	835	1	7013	2	Y	-0-					-0-
08	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	1312	1	11390	2	Y	-0-					-0-
09	14190	X	12609	-0-	-1581	-0-	1416	1	11193	2	Y	-0-					-0-
10	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	1549	1	12902	2	Y	-0-					-0-
11	12300	X	8552	-0-	-3748	-0-	1032	1	7520	2	Y	-0-					-0-
12	13020	X	11577	-0-	-1443	-0-	1340	1	10237	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -S- WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 5100) //CONT.// 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 220567 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -M WELL #: 3 RRCID -> 220684 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 220799 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (STRAY SAND) 88708 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 261263 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 1325 - 1338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20925		16520	-0-	-4405	15682	930	1	15576	2	Y	13					21
							14	9									
02	31716		13673	-0-	-18043	-0-	853	1	12814	2	Y	5					26
							6	9									
03	12524		11202	-0-	-1322	-0-	727	1	10475	2	Y	-0-					26
04	12120		11743	-0-	-377	-0-	770	1	10958	2	Y	14	35	1			5
							15	9									
05	12524		10141	-0-	-2383	-0-	902	1	9202	2	Y	34					39
							37	9									
06	12120		11502	-0-	-618	-0-	1060	1	10442	2	Y	-0-					39
07	12524		11991	-0-	-533	-0-	1276	1	10715	2	Y	-0-					39
08	11468	R	11468	-0-	-0-	-0-	1185	1	10283	2	Y	-0-					39
09	11730	#	11570	-0-	-160	-0-	1299	1	10264	2	Y	6					45
							7	9									
10	12008	R	12008	-0-	-0-	-0-	1288	1	10720	2	Y	-0-	45	1			-0-
11	11610	#	11343	-0-	-267	-0-	1369	1	9974	2	Y	-0-					-0-
12	12067	R	12067	-0-	-0-	-0-	1396	1	10671	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

TELFERNER (4600) 88732 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 184371 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4647

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 192017 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, EAST (4600) 88733 225 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DEAN WELL #: 7 RRCID -> 291525 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4413 - 4416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, EAST (5150 FRIO) 88733 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DEAN WELL #: 6 RRCID -> 288119 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4420 - 4422

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, NORTH (1150) 88734 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBLE, EDWIN C. WELL #: 1 RRCID -> 211146 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 1151 - 1154

01	208 N	103	-0-	-105	-0-	103	2	N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, NORTH (1330) 88734 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 2 RRCID -> 196592 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1314 - 1322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	105	-0-	-104	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, NORTH (2050) 88734 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BUHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 242928 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 2239 - 2241

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO) 88734 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
ANN WELL #: 1 RRCID -> 272726 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6529 - 6573

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 289855 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3646 - 3649

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO) //CONT.// 88734 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 7 RRCID -> 227350 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEN-TEN (FRIO 3600) 88771 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
WICKER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 172086 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICKER, E. H. WELL #: B 1 RRCID -> 176130 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3694 - 3696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL POINT (CATAHOULA) 88880 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
TERRELL, ETTA 'B' WELL #: 5W RRCID -> 292936 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3348 - 3368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 7 RRCID -> 045179 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2714 - 2780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL POINT (3915) 88880 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MARKS WELL #: 1 R RRCID -> 256617 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 3804 - 3884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL POINT (4050) 88880 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
TERRELL, ETTA "A" WELL #: 17 RRCID -> 177212 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 3945 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL POINT (4200) 88880 624 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
STEFFENS WELL #: 1 RRCID -> 293318 COMPL. DATE 06/07/2022 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4440 - 4445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		825	-0-	825	27607	825	2			N	-0-					-0-
02	7000		1637	-0-	-5363	22244	1637	2			N	-0-					-0-
03	7750		454	-0-	-7296	14948	454	2			N	-0-					-0-
04	7500		2187	-0-	-5313	9635	2187	2			N	-0-					-0-
05	7750		-0-	-0-	-7750	1885					N	-0-					-0-
06	1885	R	-0-	-0-	-1885	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	#	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	#	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	#	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRYVILLE (4800) 88923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 216497 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 5281 PERF. 4608 - 4611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAM (COLE) 89052 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
SWANSON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 123680 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 1897 - 1901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE, D.W. WELL #: 2 RRCID -> 152853 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1788 - 1794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAM (QUEEN CITY) 89052 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
WEEK-END OIL COMPANY 905005
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 082124 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAM (WILCOX 6900) 89052 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DEGUELLO OPERATING LLC 210225
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 293876 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6959 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18631		2974	-0-	-15657	-0-	2974	2			N	-0-					130
02	16828		494	-0-	-16334	-0-	494	2			N	-0-					130
03	18631		500	-0-	-18131	-0-	500	2			N	-0-					130
04	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					130
05	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					130
06	2880	#	510	-0-	-2370	-0-	510	2			N	-0-					130
07	558	#	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					130
08	527	#	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					130
09	510	#	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					130
10	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					130
11	510	#	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					130
12	527	#	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 8,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAM (WILCOX 7600) 89052 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207892 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 14667 PERF. 8130 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER A WELL #: 1 RRCID -> 280550 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7656 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2839	-0-	2839 B	11255	2760	2	79	9	N	72					119
02	17921		4341	-0-	-13580 B	-0-	4316	2	25	9	N	23					142
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4812		3522	-0-	-1290 B	-0-	3480	2	42	9	N	38					180
04	11604		6882	-0-	-4722 B	-0-	6709	2	173	9	N	157	180	1			157
05	13576		7904	-0-	-5672 B	-0-	7827	2	77	9	N	70	182	1			45
06	2668		2414	-0-	-254 B	-0-	2305	2	109	9	N	99					144
07	2232		814	-0-	-1418 B	-0-	783	2	31	9	N	28					172
08	0		1038	-0-	1038 B	1038	1018	2	20	9	N	18					190
09	2160	X	891	-0-	-1269	-0-	881	2	10	9	N	9					199
10	2232	X	1260	-0-	-972	-0-	1257	2	3	9	N	3	170	1			32
11	2160	X	832	-0-	-1328	-0-	803	2	29	9	N	26					58
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 32,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

TEXAM (WILCOX 7600) //CONT.// 89052 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SIMS, JIM 784151
HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 294713 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12105 PERF. 7537 - 7542

01	0		217	-0-	217	B	547	68	1	149	2	Y	-0-						-0-
02	0		19	-0-	19	B	566	6	1	13	2	Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 566																			
03	0		67	-0-	67	B	633	14	1	18	2	Y	32						32
								35	9										
04	0		56	-0-	56	B	689	5	1	8	2	Y	39	34	1				37
								43	9										
05	757		68	-0-	-689	B	-0-	13	1	24	2	Y	28						65
								31	9										
06	0		55	-0-	55	B	55	10	1	22	2	Y	21						86
								23	9										
07	137	N	82	-0-	-55	B	-0-	26	1	43	2	Y	12	53	1				45
								13	9										
08	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	42	1	77	2	Y	24						69
								26	9										
09	300	N	106	-0-	-194		-0-	33	1	62	2	Y	10						79
								11	9										
10	115	N	115	-0-	-0-		-0-	25	1	45	2	Y	41						120
								45	9										
11	150	N	38	-0-	-112		-0-	9	1	16	2	Y	12						132
								13	9										
12	124	N	93	-0-	-31		-0-	28	1	46	2	Y	17	82	1				67
								19	9										

TOTAL GAS PROD: 1,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

TEXANA (5350) 89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENT, G. S. WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	64	-0-	-224	-0-	64	1			N	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	1			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	1			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	736	N	98	-0-	-638	-0-	98	1			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	1			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	1			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6300) 89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENT, G. S. WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6400) 89084 609 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENT, GEO. WELL #: 5 F RRCID -> 036916 COMPL. DATE 08/14/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6450) 89084 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
SIMONS, M. K. WELL #: 3 I RRCID -> 034836 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6415 - 6418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6500 FRIO) 89084 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENTS, GEORGE S. WELL #: 5 H RRCID -> 036014 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6439 - 6444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6550) 89084 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
SIMONS, M. K. WELL #: 3 F RRCID -> 034783 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6528 - 6531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, N. (FRIO 6175) 89086 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TC OIL AND GAS, LLC 840303
WESTHOFF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 269677 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6196 - 6202

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, NORTH (FRIO 6900) 89086 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
FRANKLIN-VANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149069 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6860 - 6862

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, NORTH (5550) 89086 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
SIMONS, T. K. WELL #: RRCID -> 165416 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5520 - 5524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, NORTH (5800) 89086 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
SIMONS, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 034930 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, NORTH (5850) 89086 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
MENEFEE WELL #: 7 RRCID -> 112729 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE PRINCE (YEGUA) 89247 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TC OIL AND GAS, LLC 840303
FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262870 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6287 - 6324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			292
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			292
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			292
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			292
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			292
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			292
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			292
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			292
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			292
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			292
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			292
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			292

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (DELTA) 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT OIL COMPANY 416330
BORCHERS A19 WELL #: 1 RRCID -> 218851 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (DELTA) //CONT.// 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1221	N	862	-0-	-359 B	-0-	60	1	802	3	N	-0-					4
02	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	52	1	480	3	N	-0-					4
03	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	62	1	432	3	N	-0-					4
04	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	58	1	852	3	N	-0-					4
05	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	62	1	565	3	N	-0-					4
06	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	60	1	593	3	N	-0-					4
07	806	N	591	-0-	-215 B	-0-	36	1	555	3	N	-0-					4
08	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	62	1	581	3	N	-0-					4
09	630	N	487	-0-	-143 B	-0-	60	1	427	3	N	-0-					4
10	589	N	317	-0-	-272 B	-0-	56	1	261	3	N	-0-					4
11	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	16	1	775	3	N	-0-					4
12	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	62	1	661	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA) 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2657	-0-	2657	11225	2657	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	658	-0-	-2142	9083	658	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3281	-0-	181	9264	3281	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2866	-0-	-134	9130	2866	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2520	-0-	-580	8550	2520	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2674	-0-	-326	8224	2674	2			N	-0-					-0-
07	10493	X	2269	-0-	-8224	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2437	-0-	-443	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2386	-0-	-373	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2261	-0-	-679	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1328	-0-	1328	5806	1328	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	415	-0-	-2385	3421	415	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1667	-0-	-1433	1988	1667	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1298	-0-	-1702	286	1298	2			N	-0-					-0-
05	1491	N	1205	-0-	-286	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3168	-0-	68	68	3168	2			N	-0-					-0-
09	1673	N	1605	-0-	-68	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
11	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA) //CONT.// 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING A-129 WELL #: 1 RRCID -> 264004 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (ROEDER SAND) 89249 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 226377 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (WILCOX) 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 238225 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	734	-0-	734	2755	173	1	561	2	Y	-0-					11
02	2800 N	632	-0-	-2168	587	83	1	549	2	Y	-0-					11
03	1176 N	589	-0-	-587	-0-	124	1	465	2	Y	-0-					11
04	720 N	540	-0-	-180	-0-	129	1	411	2	Y	-0-					11
05	713 N	498	-0-	-215	-0-	35	1	463	2	Y	-0-					11
06	570 N	369	-0-	-201	-0-	166	1	203	2	Y	-0-					11
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	163	1	565	2	Y	-0-					11
08	496 N	386	-0-	-110	-0-	117	1	269	2	Y	-0-					11
09	360 N	178	-0-	-182	-0-	42	1	136	2	Y	-0-					11
10	713 N	453	-0-	-260	-0-	62	1	391	2	Y	-0-					11
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	Y	-0-					11
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	48	1	595	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 6,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (WILCOX) //CONT.// 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2671	-0-	2671	11095	629	1	2042	2	Y	-0-					31
02	13220	X	2125	-0-	-11095	-0-	279	1	1846	2	Y	-0-					31
03	2883	X	2280	-0-	-603	-0-	479	1	1800	2	Y	1					32
							1	9									
04	2790	X	859	-0-	-1931	-0-	205	1	654	2	Y	-0-					32
05	2852	X	258	-0-	-2594	-0-	18	1	240	2	Y	-0-					32
06	2580	X	87	-0-	-2493	-0-	39	1	48	2	Y	-0-					32
07	2356	X	88	-0-	-2268	-0-	20	1	68	2	Y	-0-					32
08	2294	X	9	-0-	-2285	-0-	3	1	6	2	Y	-0-					32
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					32
10	375	X	375	-0-	-0-	-0-	51	1	324	2	Y	-0-					32
11	90	X	3	-0-	-87	-0-	3	2			Y	-0-					32
12	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 8,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY) 89249 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 232258 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (WILCOX 12400) 89249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (12700 SAND) 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 185660 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

01	0		271	-0-	271	658	64	1	207	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2949	-0-	149	807	387	1	2562	2	N	-0-					-0-
03	1941	N	1134	-0-	-807	-0-	238	1	896	2	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	65	1	206	2	N	-0-					-0-
05	341	X	3	-0-	-338	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	330	X	42	-0-	-288	-0-	19	1	23	2	N	-0-					-0-
07	341	X	18	-0-	-323	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-
08	341	X	16	-0-	-325	-0-	5	1	11	2	N	-0-					-0-
09	270	X	8	-0-	-262	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
10	66	X	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	6023	-0-	3023	3023	263	1	5760	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3822	-0-	722	3745	286	1	3536	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) 89275 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 210769 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9084

01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12231 07/14/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) //CONT.// 89275 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
CARPENTER WELL #: RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			105
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			105
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			105
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			105
RECLASSIFIED TO OIL							07/11/2021						

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
LOONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 294995 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9484 - 9511

02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN (CATAHOULA) 89359 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RBC ENERGY SERVICES, LLC 685816
HRP WELL #: 4 RRCID -> 270981 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2901 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASTON (WILCOX 8750) 89509 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSAIC OIL LLC 589978
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 188206 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8822 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASTON (YEGUA 5230) 89509 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
APEX ENERGY, INC. 027424
LENTZ WELL #: 1 T RRCID -> 215073 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5180 - 5194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BB-SOUTHTEX, LLC 100210
SCHULZ 2H GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 165379 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13120 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2588	-0-	-481	-0-	522	2	2066	3	N	-0-			-0-
02	2772	X	1906	-0-	-866	-0-	47	2	1859	3	N	-0-			-0-
03	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	117	2	2338	3	N	-0-			-0-
04	2970	X	2481	-0-	-489	-0-	208	2	2273	3	N	-0-			-0-
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	368	2	2734	3	N	-0-			-0-
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	438	2	2586	3	N	-0-			-0-
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	698	2	2079	3	N	-0-			-0-
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	1192	2	2106	3	N	-0-			-0-
09	2970	X	2829	-0-	-141	-0-	1560	2	1269	3	N	-0-			-0-
10	3069	X	2501	-0-	-568	-0-	46	2	2455	3	N	-0-			-0-
11	2970	X	2021	-0-	-949	-0-	169	2	1852	3	N	-0-			-0-
12	3069	X	2869	-0-	-200	-0-	143	2	2726	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRY SCHULTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	768	2	3040	3	N	-0-			-0-
02	3108	X	2979	-0-	-129	-0-	74	2	2905	3	N	-0-			-0-
03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	185	2	3688	3	N	-0-			-0-
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	328	2	3585	3	N	-0-			-0-
05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	481	2	3578	3	N	-0-			-0-
06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	544	2	3209	3	N	-0-			-0-
07	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	1019	2	3036	3	N	-0-			-0-
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	1340	2	2368	3	N	-0-			-0-
09	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	1909	2	1554	3	N	-0-			-0-
10	3534	X	3471	-0-	-63	-0-	63	2	3408	3	N	-0-			-0-
11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	310	2	3396	3	N	-0-			-0-
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	186	2	3549	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6303	-0-	-269	-0-	1271	2	5032	3	N	-0-			-0-
02	5544	X	4142	-0-	-1402	-0-	103	2	4039	3	N	-0-			-0-
03	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	353	2	7040	3	N	-0-			-0-
04	6810	X	6257	-0-	-553	-0-	524	2	5733	3	N	-0-			-0-
05	7037	X	4524	-0-	-2513	-0-	536	2	3988	3	N	-0-			-0-
06	6810	X	2167	-0-	-4643	-0-	314	2	1853	3	N	-0-			-0-
07	7037	X	2411	-0-	-4626	-0-	606	2	1805	3	N	-0-			-0-
08	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	3253	2	5747	3	N	-0-			-0-
09	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	3601	2	2931	3	N	-0-			-0-
10	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	100	2	5372	3	N	-0-			-0-
11	6810	X	5189	-0-	-1621	-0-	434	2	4755	3	N	-0-			-0-
12	7037	X	6293	-0-	-744	-0-	314	2	5979	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	67	2	268	3	N	-0-			-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	7	2	293	3	N	-0-			-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	2	341	3	N	-0-			-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	33	2	364	3	N	-0-			-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	48	2	359	3	N	-0-			-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	54	2	319	3	N	-0-			-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	93	2	278	3	N	-0-			-0-
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	145	2	256	3	N	-0-			-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	203	2	165	3	N	-0-			-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	3	2	188	3	N	-0-			-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	33	2	363	3	N	-0-			-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	2	371	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	329	2	1302	3	N	-0-			-0-
02	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	40	2	1548	3	N	-0-			-0-
03	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	75	2	1493	3	N	-0-			-0-
04	2190	X	2008	-0-	-182	-0-	168	2	1840	3	N	-0-			-0-
05	1798	X	1647	-0-	-151	-0-	195	2	1452	3	N	-0-			-0-
06	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	264	2	1560	3	N	-0-			-0-
07	2077	X	1776	-0-	-301	-0-	446	2	1330	3	N	-0-			-0-
08	2077	X	1961	-0-	-116	-0-	709	2	1252	3	N	-0-			-0-
09	2010	X	1096	-0-	-914	-0-	604	2	492	3	N	-0-			-0-
10	1891	X	1095	-0-	-796	-0-	20	2	1075	3	N	-0-			-0-
11	1890	X	1349	-0-	-541	-0-	113	2	1236	3	N	-0-			-0-
12	1953	X	1929	-0-	-24	-0-	97	2	1832	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRY SCHULZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	32	2	124	3	N	-0-			-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	2	133	3	N	-0-			-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	2	179	3	N	-0-			-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	2	154	3	N	-0-			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	23	2	168	3	N	-0-			-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	22	2	132	3	N	-0-			-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	44	2	130	3	N	-0-			-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	66	2	116	3	N	-0-			-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	90	2	73	3	N	-0-			-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	2	79	3	N	-0-			-0-
11	180	N	23	-0-	-157	-0-	2	2	21	3	N	-0-			-0-
12	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
SCHULZ 2H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
02	17	N	6	-0-	-11	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	2	221	3	N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	43	2	469	3	N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	71	2	528	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ 3H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2081	-0-	-1143	-0-	419	2	1662	3	N	-0-					-0-
02	2268	X	1629	-0-	-639	-0-	40	2	1589	3	N	-0-					-0-
03	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	100	2	1991	3	N	-0-					-0-
04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	247	2	2706	3	N	-0-					-0-
05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	286	2	2124	3	N	-0-					-0-
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	611	2	3604	3	N	-0-					-0-
07	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	1070	2	3187	3	N	-0-					-0-
08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	1163	2	2055	3	N	-0-					-0-
09	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	2270	2	1848	3	N	-0-					-0-
10	3937	X	557	-0-	-3380	-0-	10	2	547	3	N	-0-					-0-
11	3810	X	600	-0-	-3210	-0-	50	2	550	3	N	-0-					-0-
12	3937	X	3837	-0-	-100	-0-	192	2	3645	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1626	-0-	-668	-0-	328	2	1298	3	N	-0-			-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	41	2	1606	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3292	-0-	192	192	157	2	3135	3	N	-0-			-0-
04	2642	N	2450	-0-	-192	-0-	205	2	2245	3	N	-0-			-0-
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	294	2	2190	3	N	-0-			-0-
06	2640	X	2260	-0-	-380	-0-	328	2	1932	3	N	-0-			-0-
07	2728	X	2363	-0-	-365	-0-	594	2	1769	3	N	-0-			-0-
08	2728	X	2502	-0-	-226	-0-	904	2	1598	3	N	-0-			-0-
09	2460	X	1997	-0-	-463	-0-	1101	2	896	3	N	-0-			-0-
10	2480	X	1707	-0-	-773	-0-	31	2	1676	3	N	-0-			-0-
11	2430	X	2398	-0-	-32	-0-	200	2	2198	3	N	-0-			-0-
*12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	125	2	2378	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	92	2	365	3	N	-0-			-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	10	2	400	3	N	-0-			-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	2	396	3	N	-0-			-0-
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	35	2	382	3	N	-0-			-0-
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	50	2	373	3	N	-0-			-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	60	2	352	3	N	-0-			-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	110	2	327	3	N	-0-			-0-
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	153	2	271	3	N	-0-			-0-
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	219	2	178	3	N	-0-			-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	7	2	361	3	N	-0-			-0-
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	32	2	354	3	N	-0-			-0-
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	20	2	382	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRY SCHULTZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2681	N	2655	-0-	-26	-0-	535	2	2120	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3488	-0-	688	688	87	2	3401	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3512	-0-	412	1100	168	2	3344	3	N	-0-			-0-
04	4262	X	3162	-0-	-1100	-0-	265	2	2897	3	N	-0-			-0-
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	369	2	2742	3	N	-0-			-0-
06	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	322	2	1901	3	N	-0-			-0-
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	893	2	2658	3	N	-0-			-0-
08	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	840	2	1485	3	N	-0-			-0-
09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	1502	2	1222	3	N	-0-			-0-
10	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	46	2	2454	3	N	-0-			-0-
11	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	185	2	2028	3	N	-0-			-0-
*12	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	132	2	2515	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINOR RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	2	29	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	2	34	3	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	2	23	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	2	30	3	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	2	38	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	2	34	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	2	30	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	14	2	24	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	2	46	3	N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	2	25	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2362	-0-	-118	-0-	476	2	1886	3	N	-0-					-0-
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	51	2	2016	3	N	-0-					-0-
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	92	2	1828	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	1802	-0-	-478	-0-	151	2	1651	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	1499	-0-	-795	-0-	178	2	1321	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1199	-0-	-661	-0-	174	2	1025	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	692	-0-	-1168	-0-	174	2	518	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	961	-0-	-527	-0-	347	2	614	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	841	-0-	-359	-0-	464	2	377	3	N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	9	2	504	3	N	-0-					-0-
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	125	2	1365	3	N	-0-					-0-
*12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	98	2	1848	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGER BEND (FRIO 1350) 89904 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 254175 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 1609 PERF. 1378 - 1384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		219	-0-	219	1268	30	1	189	2	N	-0-					-0-
02	1646	N	378	-0-	-1268	-0-	49	1	329	2	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	35	1	215	2	N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	16	1	161	2	N	-0-					-0-
05	434	N	364	-0-	-70	-0-	45	1	319	2	N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	114	1	689	2	N	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	160	1	1168	2	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	72	1	352	2	N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	45	1	206	2	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	29	1	132	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGER BEND (WILCOX) 89904 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOSLEY OIL &GAS INC 100645
MOLSON WELL #: 1 RRCID -> 221864 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
11	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGER BEND (WILCOX) //CONT.// 89904 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
FOSTERS WELL #: RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE (LULING 8800) 90504 254 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC SWD WELL #: 1 RRCID -> 187063 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2970 - 3010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE (LULING 8800 EAST) 90504 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 2 RRCID -> 178849 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8854 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		57	-0-	57	191	57	2			N	-0-					-0-
02	191	N	-0-	-0-	-191	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING) 90505 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC WELL #: 3 RRCID -> 249432 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8954 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		343	-0-	343	12078	343	2			N	-0-					-0-
02	2414		-0-	-0-	-2414	9664					N	-0-					-0-
03	4402		257	-0-	-4145	5519	257	2			N	-0-					-0-
04	4260		210	-0-	-4050	1469	210	1			N	-0-					-0-
05	1475	R	6	-0-	-1469	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, EAST (SLICK) 90505 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 1T RRCID -> 193210 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 7991 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400) 90505 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 1-C RRCID -> 161997 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 8478 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR) 90505 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G.U. WELL #: 4 RRCID -> 217640 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		92	-0-	92	15149	92	2			N	-0-					1
02	374		-0-	-0-	-374	14775					N	-0-					1
03	3100	N	36	-0-	-3064	11711	36	2			N	-0-					1
04	3000	N	43	-0-	-2957	8754	43	1			N	-0-					1
05	3100	N	63	-0-	-3037	5717	63	2			N	-0-					1
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	2717					N	-0-					1
07	2717	N	-0-	-0-	-2717	-0-					N	-0-					1
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
LYNE, T. J. WELL #: 22UT RRCID -> 155997 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9275 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5810	-0-	5810	22066	599	1 9	5210	3	Y	1					294
02	27342	X	5276	-0-	-22066	-0-	586	1 14 9	4676	3	Y	13	180	1			127
03	6355	X	5951	-0-	-404	-0-	651	1 7 9	5293	3	Y	6					133
04	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	586	1 11 9	5191	3	Y	10					143
05	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	651	1 3 9	5665	3	Y	3					146
06	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	592	1 4 9	5265	3	Y	4					150
07	5952	X	3283	-0-	-2669	-0-	348	1 2 9	2933	3	Y	2					152
08	6324	X	5796	-0-	-528	-0-	547	1 3 9	5246	3	Y	3					155
09	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	630	1	5511	3	Y	-0-					155
10	6324	X	5941	-0-	-383	-0-	592	1 1 9	5348	3	Y	1					156
11	5850	X	5759	-0-	-91	-0-	588	1 1 9	5170	3	Y	1					157
12	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	651	1 3 9	5878	3	Y	3	1	8			159

TOTAL GAS PROD: 68,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) 90506 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
LYNE, T. J. WELL #: 22LT RRCID -> 155286 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006

01	1147	X	385	-0-	-762	-0-	350	3	35	9	Y	32					210
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					210
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					210
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					210
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					210
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	92	1			118
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					125
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					130
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					141
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) //CONT.// 90506 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K.W. WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,250) 90506 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: F 2L RRCID -> 157505 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 9887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700) 90506 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
TOM LYNE WELL #: 3 RRCID -> 190179 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10802 - 10813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	96	3	10	9	Y	9					126
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					131
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	1			74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					81
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					82
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					85
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TOM LYNE NE. (HOCKLEY) 90508 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
TULLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 070191 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLIS WELL #: 1 C RRCID -> 076878 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E) 90508 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
T.K.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239144 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3184 - 3187

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E) //CONT.// 90508 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
TULLIS 216 WELL #: 3 RRCID -> 280831 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2150 - 2545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 52 RRCID -> 139125 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5635 - 5644

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 102 RRCID -> 151521 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 229789 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 155 RRCID -> 231079 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5710 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 26 RRCID -> 255716 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: 52 RRCID -> 281614 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5705 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (2050) 90534 105 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B' WELL #: 36 RRCID -> 281674 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2063 - 2069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (2830) 90534 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS, ET AL -B- WELL #: 36 RRCID -> 143855 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2834 - 2839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (2830) //CONT.// 90534 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 232645 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2859 - 2865

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 88 RRCID -> 250229 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2862 - 2866

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (3100) 90534 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 116 RRCID -> 282168 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3124 - 3128

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3250) 90534 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 81 RRCID -> 195722 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3325 - 3331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 279870 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 3244 - 3248

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 41 RRCID -> 281173 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3324 - 3330

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (3400) 90534 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 5G RRCID -> 229080 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 3379 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3500) 90534 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LAMBERT WELL #: 4 RRCID -> 004411 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3804 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3550) 90534 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 72 RRCID -> 219867 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3516 - 3563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3550) //CONT.// 90534 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 4G RRCID -> 220944 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3450 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL -A- WELL #: 40 RRCID -> 286558 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3572 - 3578

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (3560) 90534 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 3G RRCID -> 144485 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3600 - 3790

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (3560) //CONT.// 90534 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 10D RRCID -> 220110 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3553 - 3558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 279872 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3518 - 3528

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3600) 90534 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 261241 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3528 - 3550

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3900) 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 62 RRCID -> 004415 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3600 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 64 F RRCID -> 004416 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GF RRCID -> 031640 COMPL. DATE 11/19/1963 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2023 - WELL PLUGGED 7/21/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 66 RRCID -> 209879 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 69 RRCID -> 217522 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 3G RRCID -> 250402 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 261055 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3900, SOUTH) 90534 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 3 RRCID -> 210665 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 3963 - 3968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4050) 90534 307 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 70 RRCID -> 069867 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3918 - 3948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H 97 RRCID -> 093703 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4183 - 4187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2023 - WELL PLUGGED 06/01/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR, THOMAS -A- WELL #: 112 RRCID -> 116554 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 76 RRCID -> 135290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 78 RRCID -> 136550 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4175 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 90 RRCID -> 136936 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 15 RRCID -> 137592 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3592 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 66 RRCID -> 139252 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR WELL #: 4-C RRCID -> 145883 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4140 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147369 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 71 RRCID -> 151873 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 67 RRCID -> 159454 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4104 - 4122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 113 RRCID -> 161310 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4172 - 4188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 40 RRCID -> 166198 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4155 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 14D RRCID -> 167023 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4113 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 77 RRCID -> 171177 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 58 RRCID -> 176352 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4109 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 181575 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4146 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2023 - WELL PLUGGED 6/30/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 43 RRCID -> 183195 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4139 - 4158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-U RRCID -> 188183 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4170 - 4190

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, M.F. WELL #: H 64 RRCID -> 214261 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 4176 - 4192

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 68 RRCID -> 219427 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 85 RRCID -> 220895 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4088 - 4122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 95 RRCID -> 221832 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4110 - 4127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 93 RRCID -> 234347 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 236991 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE, V. W. MRS. WELL #: 79 RRCID -> 237037 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 259993 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 4190 - 4204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 263007 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4167 - 4181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 73 RRCID -> 263649 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4112 - 4130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 50 RRCID -> 267124 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 4G RRCID -> 267316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 280203 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4164 - 4176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 83 RRCID -> 282313 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 4196 - 4202

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4830) 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, MARY F. -E- WELL #: E 3 RRCID -> 117390 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4829 - 4840

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4830) //CONT.// 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 34 RRCID -> 157803 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 261056 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4842 - 4883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4840) 90534 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 42 RRCID -> 223466 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3865 - 3925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR(4900) 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 92 RRCID -> 137686 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 4888 - 4894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 50 RRCID -> 150604 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR(4900) //CONT.// 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 26 RRCID -> 163135 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 4848 - 4864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4910) 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, IRA -A- WELL #: 2 RRCID -> 155871 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4878 - 4885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 60 RRCID -> 170973 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4923 - 4930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 35 RRCID -> 176646 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4901 - 4906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 42-L RRCID -> 188439 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4868 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 215224 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4842 - 4852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 45 RRCID -> 229839 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4834 - 4943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 244412 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4947 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENT HEARD WELL #: 30 RRCID -> 247337 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4564 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 253969 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4878 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 17 RRCID -> 272304 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 4805 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 286598 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4914 - 4921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4925) 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 74 RRCID -> 143490 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4948 - 4954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 13 RRCID -> 180991 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4922 - 4928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4925) //CONT.// 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 279470 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 4853 - 4861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4950) 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 13 RRCID -> 036882 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 5371 PERF. 4923 - 4933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS -D- WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5050, EAST) 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 71 RRCID -> 202726 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5116 - 5128

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5050, EAST) //CONT.// 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 37 RRCID -> 210577 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 61 RRCID -> 219870 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5045 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 211R RRCID -> 280723 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5134 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	603	-0-	-606	-0-	329	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	1092	X	368	-0-	-724	-0-	202	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	997	1	738	2	Y	-0-					-0-
04	750	X	532	-0-	-218	-0-	429	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	1680	X	982	-0-	-698	-0-	221	1	761	2	Y	-0-					-0-
07	1736	X	692	-0-	-1044	-0-	165	1	527	2	Y	-0-					-0-
08	1736	X	64	-0-	-1672	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
09	990	X	22	-0-	-968	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5100, EAST) 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT WELL #: G 9 RRCID -> 004464 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 3800 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2023 - WELL PLUGGED 6/20/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, M. F. WELL #: G 8 RRCID -> 038501 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3400 - 3430

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 13 RRCID -> 194119 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5108 - 5113

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 260642 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5071 - 5079

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5200, EAST) 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 190430 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5085 - 5102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 10 RRCID -> 255287 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 255440 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5130 - 5136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5200, EAST) //CONT.// 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 19 RRCID -> 259998 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5170 - 5176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 7G RRCID -> 274512 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5090 - 5094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5250) 90534 550 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 57 RRCID -> 280797 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5278 - 5286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5250) //CONT.// 90534 550 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 48 RRCID -> 281113 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5225 - 5230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5300, EAST) 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 182617 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5223 - 5267

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 19 RRCID -> 188900 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5258 - 5290

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5300, EAST) //CONT.// 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 24 RRCID -> 192125 COMPL. DATE 01/17/2024 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5264 - 5282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B" WELL #: 10 RRCID -> 195374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5275 - 5301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 234396 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5326 - 5333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5300, EAST) //CONT.// 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 263639 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5306 - 5311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (5350 SAND) 90534 612 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARY F. LAMBERT "EA" WELL #: A 8 RRCID -> 254174 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5326 - 5333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5400 SAND) 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 45 RRCID -> 139323 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5372 - 5382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5400 SAND) //CONT.// 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 32 RRCID -> 187875 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5340 - 5358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 65 RRCID -> 269860 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5534 - 5538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 22 RRCID -> 270563 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5362 - 5372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5400 SAND) //CONT.// 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS O'CONNOR 'A' WELL #: 71 RRCID -> 271491 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5538 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (5410) 90534 637 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 11 RRCID -> 180778 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5442 - 5447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 260691 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5425 SAND) 90534 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 47 RRCID -> 142081 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5476 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 21 RRCID -> 229397 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5440 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5440) 90534 675 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 11 RRCID -> 070302 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3790 - 3820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5440) //CONT.// 90534 675 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 32 RRCID -> 286807 COMPL. DATE 03/25/2019 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5372 - 5378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5450 SAND) 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 3 RRCID -> 174395 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5921 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 10 RRCID -> 179384 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5450 SAND) //CONT.// 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 106 RRCID -> 247655 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5406 - 5411

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 23 RRCID -> 250772 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 35 RRCID -> 257242 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5424 - 5429

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5450 SAND) //CONT.// 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 92 RRCID -> 270822 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5429 - 5436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5500 SAND) 90534 725 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 18 RRCID -> 207236 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5457 - 5464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS O'CONNOR -C- WELL #: 41 RRCID -> 282400 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5588 - 5596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND) 90534 733 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT WELL #: W203B RRCID -> 192700 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5580 - 5592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT WELL #: W523B RRCID -> 282265 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5536 - 5542

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5615) 90534 742 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 32 RRCID -> 259862 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5718 - 5722

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2023 - WELL PLUGGED 6/9/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5680) 90534 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 31 RRCID -> 061689 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 3880 - 3925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5800) 90534 863 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, TOM (5800 SD) FLD UNIT WELL #: J102 RRCID -> 107705 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5909 - 5915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (6280) 90534 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
M. F. LAMBERT 151 WELL #: 151 RRCID -> 258066 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6214 - 6217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (6300) 90534 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILSON HEARD -B- WELL #: 8 RRCID -> 261303 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6335 - 6342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (6470) 90534 912 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
MIGUELITA SCANIO WELL #: 22 RRCID -> 282648 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6584 - 6589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (6750) 90534 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 19 RRCID -> 229716 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 6748 - 6753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (7930) 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SCANIO, M WELL #: 6 RRCID -> 198456 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5726 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2023 - WELL PLUGGED 1/20/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.) 90792 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 L RRCID -> 126345 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9268 - 9278

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA) 90792 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 U RRCID -> 126346 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8834

01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO GRANDE (7800 YEGUA) 90792 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
I. T. TAYLOR, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 238236 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	284					N	5					36
02	284	N	-0-	-0-	-284	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TORO GRANDE (9000 SD) 90792 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
DINCANS, A. T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 175969 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8722 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER WELL #: 2 RRCID -> 277478 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24593	X	24593	-0-	-0-	-0-	24264	2	329	9	N	299	180	1			233
02	21756	X	21756	-0-	-0-	-0-	21462	2	294	9	N	267	180	1			320
03	23985	X	23985	-0-	-0-	-0-	23662	2	323	9	N	294	529	1			85
04	22912	X	22912	-0-	-0-	-0-	22593	2	319	9	N	290	174	1			201
05	23519	X	23519	-0-	-0-	-0-	23194	2	325	9	N	295	357	1			139
06	22716	X	22716	-0-	-0-	-0-	22355	2	361	9	N	328	357	1			110
07	23188	X	23188	-0-	-0-	-0-	22857	2	331	9	N	301	177	1			234
08	22967	X	22967	-0-	-0-	-0-	22637	2	330	9	N	300	351	1			183
09	19427	X	19427	-0-	-0-	-0-	19145	2	282	9	N	256	348	1			91
10	22085	X	22085	-0-	-0-	-0-	21760	2	325	9	N	295	178	1			208
11	18799	X	18799	-0-	-0-	-0-	18526	2	273	9	N	248	330	1			126
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 245,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,173

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.) 90796 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 251107 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9298 - 9314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAIN WRECK (6000 SD.) 90915 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
O'CONNOR, M. V. ESTATE "C" WELL #: RRCID -> 224771 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6015 - 6021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR (8200) 91008 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FULLER, ANCIL T. 288583
DUGGER, CHARLOTTE WELL #: 3 RRCID -> 126023 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8219 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRES TOROS (HOCKLEY) 91062 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GENESIS WELL SERVICE 300210
MCCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 197367 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 1698 - 1704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREY PET. I 91079 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BURNS, KITTY WELL #: 1A RRCID -> 119777 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA (CATAHOULA "A" 1230) 91677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 190259 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA (YEGUA 4060) 91677 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
MARTINSON WELL #: 2 RRCID -> 184648 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	13	-0-	-576	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	659	-0-	-871	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	0	N	72	-0-	72	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA (4400) 91677 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 175984 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4039 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA (4400) //CONT.// 91677 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 2 RRCID -> 194719 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, EAST (LULING) 91678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 256366 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, N (WILCOX 9200) 91679 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES WELL #: 1 RRCID -> 219857 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8834 - 8838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450) 91682 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
INLAND OCEAN, INC. 424607
DIRKS - MAYFIELD WELL #: RRCID -> 200551 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRKS WELL #: RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, SOUTH (1250) 91682 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 3 RRCID -> 214165 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1222 - 1224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, SOUTH (2050) 91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	240	-0-	-403	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
IMOGENE HALL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1231	N	478	-0-	-753	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	35	-0-	-94	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	0	N	609	-0-	609	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273603 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHCO OPERATING, LLC 197345
HALL WELL #: 1 RRCID -> 295284 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3432 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	822					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	822					N	-0-					-0-
03	0		2827	-0-	2827	3649	2827	2			N	-0-					-0-
04	0		2633	-0-	2633	6282	2633	2			N	-0-					-0-
05	0		2447	-0-	2447	8729	2447	2			N	-0-					-0-
06	0		2578	-0-	2578	11307	2578	2			N	-0-					-0-
07	12953	X	1646	-0-	-11307	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	3405	-0-	-5089	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	2966	-0-	-5254	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	2729	-0-	-5765	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	2700	-0-	-5520	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
WITHERS WELL #: RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500) 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROTH, ROSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004512 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530

01	0		2395	-0-	2395	4404	1367	1	1028	3	N	-0-					-0-
02	6248	X	1844	-0-	-4404	-0-	984	1	860	3	N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	115	1	462	3	N	-0-					-0-
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	1784	1	627	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	4355	-0-	1255	1255	2874	1	1481	3	N	-0-					-0-
06	2235	N	980	-0-	-1255	-0-	629	1	351	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	1274	-0-	-1206	-0-	902	1	372	3	N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	412	1	285	3	N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	302	1	187	3	N	-0-					-0-
10	3007	X	456	-0-	-2551	-0-	211	1	245	3	N	-0-					-0-
11	1230	X	116	-0-	-1114	-0-	46	1	70	3	N	-0-					-0-
12	1271	X	571	-0-	-700	-0-	249	1	322	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900) 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
WTU ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 209990 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8000 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		209	-0-	209	386	119	1	90	3	N	-0-					40
02	496	N	110	-0-	-386	-0-	59	1	51	3	N	-0-					40
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					40
04	210	N	60	-0-	-150	-0-	44	1	16	3	N	-0-					40
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	43	1	22	3	N	-0-					40
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	28	1	16	3	N	-0-					40
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	84	1	35	3	N	-0-					40
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	38	1	27	3	N	-0-					40
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	22	1	14	3	N	-0-					40
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	27	1	32	3	N	-0-					40
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	67	1	102	3	N	-0-					40
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		339	-0-	339	1482	194	1	145	3	N	-0-					89
02	1820	N	338	-0-	-1482	-0-	180	1	158	3	N	-0-					89
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	21	1	85	3	N	-0-					89
04	330	N	38	-0-	-292	-0-	28	1	10	3	N	-0-					89
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	398	1	205	3	N	-0-					89
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	292	1	163	3	N	-0-					89
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	373	1	154	3	N	-0-					89
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	479	1	331	3	N	-0-					89
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	403	1	250	3	N	-0-					89
10	527	N	15	-0-	-512	-0-	7	1	8	3	N	-0-					89
11	720	N	389	-0-	-331	-0-	154	1	235	3	N	-0-					89
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 4,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (VICKSBURG F) 91685 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 184290 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
HALL, IMOGENE WELL #: 6 U RRCID -> 114166 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2834 - 2846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 #	468	-0-	-183 B	-726	468	2		N	-0-			-0-
02	588 #	736	-0-	148 B	-1314	736	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-933		CANCELLED UNDERAGE ->		-381							
03	651 #	347	-0-	-304 B	-1237	347	2		N	-0-			-0-
04	600 #	459	-0-	-141 B	-1378	459	2		N	-0-			-0-
05	620 #	401	-0-	-219 B	-1597	401	2		N	-0-			-0-
06	630 #	-0-	-0-	-630 B	-2227				N	-0-			-0-
07	651 #	330	-0-	-321 B	-2548	330	2		N	-0-			-0-
08	465 #	387	-0-	-78 B	-2626	387	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1693		CANCELLED UNDERAGE ->		-933							
09	450 #	430	-0-	-20 B	-1713	430	2		N	-0-			-0-
10	403 #	186	-0-	-217 B	-1930	186	2		N	-0-			-0-
11	360 #	238	-0-	-122 B	-2052	238	2		N	-0-			-0-
12	372 #	315	-0-	-57 B	-2109	315	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, IMOGENE WELL #: 8 RRCID -> 284505 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2809 - 2814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	29	-0-	-2 B	-2	29	2		N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-30				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-30											
03	31 #	-0-	-0-	-31 B	-61				N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-91				N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-122				N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-152				N	-0-			-0-
07	0 #	72	-0-	72 B	-80	72	2		N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-80				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-80											
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-80				N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31 B	-111				N	-0-			-0-
11	30 #	3	-0-	-27 B	-138	3	2		N	-0-			-0-
12	31 #	11	-0-	-20 B	-158	11	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (3300) 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
STAPLES, JAMES W. PROD. CO. 814691
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	2218					N	-0-					-0-
02	2218	N	-0-	-0-	-2218	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
DONAHUE WELL #: 1 RRCID -> 285761 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 3277 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (9570) 91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ENGELKING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125807 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		94	-0-	94	266	94	2			N	-0-					-0-
02	452	N	186	-0-	-266	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	210	1	9	3	N	-0-					-0-
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	261	1	4	3	N	-0-					-0-
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	1	2	3	N	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	3	N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	1	3	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (9570) //CONT.// 91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		117	-0-	117	129	67	1	50	3	N	-0-					-0-
02	132	N	3	-0-	-129	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	70	1	36	3	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	61	1	34	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	69	1	48	3	N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	31	1	35	3	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, W. (12910) 91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		77	-0-	77	179	77	2			N	-0-					109
02	271	N	92	-0-	-179	-0-	92	2			N	-0-					109
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					109
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					109
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					109
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					109
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					109
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	363	1	15	3	N	-0-					109
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	440	1	6	3	N	-0-					109
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	265	1	7	3	N	-0-					109
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	549	1	4	3	N	-0-					109
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	26	1	2	3	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 2,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX 91775 001 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SLICK SAND OIL UNIT WELL #: RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK SAND OIL UNIT WELL #: RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (LULING) 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
NPU (PORTER-1) WELL #: 3 RRCID -> 004536 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (LULING) //CONT.// 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
NPU (UNION-SPIELHAGAN-1) WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	469	-0-	469	1466	23	1	446	3	Y	-0-					17
02	DLQ G-10	371	-0-	371	1837	18	1	352	3	Y	1					18
						1	9									
03	DLQ G-10	520	-0-	520	2357	16	1	504	3	Y	-0-					18
04	DLQ G-10	477	-0-	477	2834	13	1	463	3	Y	1					19
						1	9									
05	DLQ G-10	362	-0-	362	3196	11	1	350	3	Y	1	3	1			17
						1	9									
06	DLQ G-10	524	-0-	524	3720	16	1	508	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10	422	-0-	422	4142	12	1	408	3	Y	2	1	1			18
						2	9									
08	DLQ G-10	464	-0-	464	4606	16	1	448	3	Y	-0-					18
09	DLQ G-10	392	-0-	392	4998	15	1	375	3	Y	2	2	1			18
						2	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4998					Y	NO RPT					18
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4998					Y	NO RPT					18
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4998					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 4,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (LULING) //CONT.// 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
NPU (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	103	1	1986	3	N	-0-					20
02	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	97	1	1851	3	N	-0-					20
03	836	X	836	-0-	-0-	-0-	26	1	810	3	N	-0-					20
04	686	X	686	-0-	-0-	-0-	19	1	667	3	N	-0-					20
05	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	57	1	1798	3	N	15	15	1			20
							17	9									
06	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	35	1	1101	3	N	-0-					20
07	810	X	810	-0-	-0-	-0-	23	1	779	3	N	7	7	1			20
							8	9									
08	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	52	1	1506	3	N	8	8	1			20
							9	9									
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	8	8	1			20
							9	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 11,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) 91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 103 F RRCID -> 221626 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					16
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					16
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					16
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					16
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					16
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					16
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					16
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					16
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					16
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					16
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					16
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) //CONT.// 91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5896	5896	-0-	-0- B	-0-	286	1	5532	3	N	71	70	1			2
						78	9									
02	5633	5633	-0-	-0- B	-0-	275	1	5280	3	N	71	70	1			3
						78	9									
03	6101	6101	-0-	-0- B	-0-	189	1	5824	3	N	80	72	1			11
						88	9									
04	6544	6544	-0-	-0- B	-0-	180	1	6215	3	N	135	146	1			-0-
						149	9									
05	6405	6405	-0-	-0- B	-0-	195	1	6153	3	N	52	52	1			-0-
						57	9									
06	14B2 EXT	5888	-0-	5888 B	5888	182	1	5706	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	3896	-0-	3896 B	9784	111	1	3757	3	N	25	25	1			-0-
						28	9									
08	14B2 EXT	6083	-0-	6083 B	15867	204	1	5850	3	N	26	26	1			-0-
						29	9									
09	14B2 EXT	6030	-0-	6030 B	21897	238	1	5763	3	N	26	26	1			-0-
						29	9									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	21897					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	21897					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	21897					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

TULSITA-WILCOX (MASSIVE) 91775 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
NPU (RAY 106) WELL #: 41 C RRCID -> 219831 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (PORTER 6) WELL #: 42 RRCID -> 287757 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7302 - 7304

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
NPU (RAY -7) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (SMITH-2) WELL #: 37 RRCID -> 130383 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	455	1	14017	3	N	-0-					-0-
04	21067	X	21067	-0-	-0-	-0-	593	1	20474	3	N	-0-					-0-
05	17134	X	17134	-0-	-0-	-0-	523	1	16459	3	N	138	138	1			-0-
							152	9									
06	16267	X	16267	-0-	-0-	-0-	502	1	15765	3	N	-0-					-0-
07	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	334	1	11333	3	N	67	67	1			-0-
							74	9									
08	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	418	1	12021	3	N	69	69	1			-0-
							76	9									
09	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	412	1	10001	3	N	70	70	1			-0-
							77	9									
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

NPU (MUDD, OJ-2) WELL #: 38 RRCID -> 136127 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
NPU (PORTER-5) WELL #: 2 RRCID -> 145440 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 221089 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8980 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1) WELL #: 47 RRCID -> 228715 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1923	-0-	1923	5255	93 26	1 9	1804	3	N	24	24	1			-0-
02	14B2 EXT		1911	-0-	1911	7166	95	1	1816	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1576	-0-	1576	8742	49 29	1 9	1498	3	N	26	26	1			-0-
04	14B2 EXT		1659	-0-	1659	10401	45 53	1 9	1561	3	N	48	48	1			-0-
05	14B2 EXT		1219	-0-	1219	11620	37 11	1 9	1171	3	N	10	10	1			-0-
06	14B2 EXT		1255	-0-	1255	12875	39	1	1216	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1057	-0-	1057	13932	30 6	1 9	1021	3	N	5	5	1			-0-
08	14B2 EXT		1633	-0-	1633	15565	55 6	1 9	1572	3	N	5	5	1			-0-
09	14B2 EXT		1664	-0-	1664	17229	66 6	1 9	1592	3	N	5	5	1			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	17229					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17229					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	17229					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY 114) WELL #: 51 RRCID -> 231199 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY WELL #: 124 RRCID -> 232140 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10102 - 10112

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
NPU (RAY 112) WELL #: 56 RRCID -> 232873 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	X	75	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	96	X	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					1
03	163	X	163	-0-	-0-	-0-	5	1	157	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	73	X	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-					1
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1
06		14B2 EXT	57	-0-	57	57	2	1	55	3	N	-0-					1
07		14B2 EXT	56	-0-	56	113	2	1	54	3	N	-0-					1
08		14B2 EXT	198	-0-	198	311	7	1	191	3	N	-0-					1
09		14B2 EXT	103	-0-	103	414	4	1	99	3	N	-0-					1
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					1
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					1
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 825 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NPU (RAY 121) WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	100	1	1944	3	N	8	26	1			27
							9	9									
02	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	62	1	1191	3	N	2					29
							2	9									
03	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	66	1	2031	3	N	12	26	1			15
							13	9									
04	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	34	1	1163	3	N	37	52	1			-0-
							41	9									
05	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	34	1	1057	3	N	11	9	1			2
							12	9									
06	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	70	1	2196	3	N	-0-					2
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	28	1	952	3	N	4	4	1			2
							4	9									
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	63	1	1807	3	N	10	5	1			7
							11	9									
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	74	1	1805	3	N	5	5	1			7
							6	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 14,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

NPU (ROCKHILL SMITH 1) WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
NPU (O A MUDD 7-A) WELL #: 60 RRCID -> 233790 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	136	-0-	136	136	4	1	132	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	187	-0-	187	323	6	1	181	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	128	-0-	128	451	4	1	123	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	451					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	451					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	451					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	451					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	451					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (O A MUDD 4A) WELL #: 46 RRCID -> 246204 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8997 - 9107

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
NPU (O A MUDD 8A) WELL #: 64 RRCID -> 253940 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (O A MUDD 9A) WELL #: 65 RRCID -> 253952 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
NPU (RAY -1) WELL #: 12 RRCID -> 004545 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 8002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 108 RRCID -> 210454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 D RRCID -> 220989 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	170	1	3283	3	N	5	15	1			33
						6	9									
02	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	157	1	3003	3	N	3					36
						3	9									
03	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	43	1	1322	3	N	-0-					36
04	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	92	1	3158	3	N	2					38
						2	9									
05	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	110	1	3450	3	N	29	29	1			38
						32	9									
06	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	105	1	3290	3	N	-0-					38
07	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	60	1	2037	3	N	10	14	1			34
						11	9									
08	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	107	1	3081	3	N	15	15	1			34
						17	9									
09	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	134	1	3247	3	N	10	15	1			29
						11	9									
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					29
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					29
12	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 26,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	X	274	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	260	3	N	1	1	1			8
02	262	X	262	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	248	3	N	1	1	1			8
03	293	X	293	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	282	3	N	2	2	1			8
04	291	X	291	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	282	3	N	1	1	1			8
05	292	X	292	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	282	3	N	1					9
06	14B2 EXT		293	-0-	293	293	9	1	284	3	N	-0-					9
07	14B2 EXT		280	-0-	280	573	8	1	272	3	N	-0-					9
08	14B2 EXT		286	-0-	286	859	10	1	276	3	N	-0-					9
09	14B2 EXT		286	-0-	286	1145	11 1	1 9	274	3	N	1	1	1			9
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1145					N	NO RPT					9
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1145					N	NO RPT					9
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1145					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 2,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
NPU (MUDD, O J -1) WELL #: 16 RRCID -> 004525 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY -4) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48 X	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
02	14 X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	44 X	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	N	-0-					-0-
04	39 X	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
05	57 X	57	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	44 X	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	14	-0-	14	14	13	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	14B2 EXT	66	-0-	66	80	2	1	63	3	N	1					1
						1	9									
09	14B2 EXT	44	-0-	44	124	2	1	41	3	N	1	1	1			1
						1	9									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	124					N	NO RPT					1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	124					N	NO RPT					1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	124					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1290	-0-	1290	7323	63	1	1227	3	Y	-0-					17
02	DLQ G-10		1238	-0-	1238	8561	61	1	1177	3	Y	-0-					17
03	DLQ G-10		1232	-0-	1232	9793	39	1	1193	3	Y	-0-					17
04	DLQ G-10		1386	-0-	1386	11179	39	1	1347	3	Y	-0-					17
05	DLQ G-10		1396	-0-	1396	12575	43	1	1341	3	Y	11	11	1			17
							12	9									
06	DLQ G-10		1257	-0-	1257	13832	39	1	1218	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		859	-0-	859	14691	25	1	834	3	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		1434	-0-	1434	16125	48	1	1386	3	Y	-0-					17
09	DLQ G-10		1017	-0-	1017	17142	40	1	977	3	Y	-0-					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	17142					Y	NO RPT					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	17142					Y	NO RPT					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	17142					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 11,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		362	-0-	362	2940	18	1	344	3	Y	-0-					22
02	DLQ G-10		275	-0-	275	3215	14	1	261	3	Y	-0-					22
03	DLQ G-10		340	-0-	340	3555	11	1	329	3	Y	-0-					22
04	DLQ G-10		351	-0-	351	3906	10	1	341	3	Y	-0-					22
05	DLQ G-10		297	-0-	297	4203	9	1	288	3	Y	-0-					22
06	DLQ G-10		237	-0-	237	4440	7	1	230	3	Y	-0-					22
07	DLQ G-10		184	-0-	184	4624	5	1	178	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
08	DLQ G-10		308	-0-	308	4932	10	1	297	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
09	DLQ G-10		242	-0-	242	5174	10	1	231	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5174					Y	NO RPT					22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5174					Y	NO RPT					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5174					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 2,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) //CONT.// 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (PORTER 5) WELL #: 2 RRCID -> 287878 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7632 - 7648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
NPU (PORTER -4U) WELL #: 10-U RRCID -> 073338 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (7,700) //CONT.// 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
NPU (RAY -10L) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	3	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	72	X	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TULSITA-WILCOX (7,900) 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
NPU (MUDD, O.J. - 2) WELL #: 38 RRCID -> 219850 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (7,900) //CONT.// 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (O.A. MUDD 5-A) WELL #: 55 RRCID -> 257879 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025

01	4719 X	4719	-0-	-0- B	-0-	229 64	1 9	4426	3	N	58	58	1			16
02	4718 X	4718	-0-	-0- B	-0-	232 39	1 9	4447	3	N	35					51
03	3851 X	3851	-0-	-0- B	-0-	120 46	1 9	3685	3	N	42					93
04	3117 X	3117	-0-	-0- B	-0-	87 45	1 9	2985	3	N	41	118	1			16
05	4209 X	4209	-0-	-0- B	-0-	128 37	1 9	4044	3	N	34	34	1			16
06	3035 X	3035	-0-	-0- B	-0-	94	1	2941	3	N	-0-					16
07	2746 X	2746	-0-	-0- B	-0-	78 19	1 9	2649	3	N	17	17	1			16
08	3709 X	3709	-0-	-0- B	-0-	124 19	1 9	3566	3	N	17	17	1			16
09	3120 X	2979	-0-	-141 B	-0-	117 20	1 9	2842	3	N	18	18	1			16
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216 B	-0-					N	NO RPT					16
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030 B	-0-					N	NO RPT					16
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759 B	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 33,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

TULSITA-WILCOX (8000) 91775 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
NPU (O.J. MUDD 3) WELL #: 61 RRCID -> 257803 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8214 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	R	481	-0-	-0-	-0-	24	1	456	3	N	1					29
							1	9									
02	508	R	508	-0-	-0-	-0-	25	1	483	3	N	-0-					29
03	434	R	434	-0-	-0-	-0-	14	1	420	3	N	-0-					29
04	312	R	312	-0-	-0-	-0-	9	1	302	3	N	1					30
							1	9									
05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	1					31
							1	9									
06	14B2	EXT	63	-0-	63	63	2	1	61	3	N	-0-					31
07	14B2	EXT	302	-0-	302	365	9	1	292	3	N	1					32
							1	9									
08	14B2	EXT	196	-0-	196	561	7	1	189	3	N	-0-	1	1			31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	561					N	-0-					31
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	561					N	NO RPT					31
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	561					N	NO RPT					31
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	561					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 2,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TYNAN (FRIO 3700, LO.) 92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FAUCÈTTE, E. W. 263647
OELSCHLEGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 083970 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN (2520) 92214 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479
TOM, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 143157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2136 - 2199

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN (3600) 92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
MIDWAY WELL #: 2 RRCID -> 170974 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3756 - 3762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL WELL #: 2 RRCID -> 173189 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE SEVENS WELL #: 1 RRCID -> 174422 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800) 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 155294 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4801 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 157870 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENGERS, WILBER WELL #: 1 RRCID -> 160540 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4808 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800) //CONT.// 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
CROWN WELL #: 1 RRCID -> 167057 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL WELL #: 1 RRCID -> 167058 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY WELL #: 1 RRCID -> 170268 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800) //CONT.// 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
MIDWAY WELL #: 3 RRCID -> 176657 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 4891 PERF. 4802 - 4814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (2240) 92215 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
WAYNE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 169335 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2287 - 2296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSTES WELL #: 3 RRCID -> 181611 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2251 - 2263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (3100) 92215 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SPECIAL WELL #: 1 RRCID -> 178889 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3082 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNA WEST (S-SAND) 92408 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
JONES, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 159796 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5993 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARILOU MCCAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 253915 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5984 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNA WEST (4250) 92408 601 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
ZORILLA-MALONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 287874 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5240 - 5280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNA WEST (6200) 92408 682 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 15 RRCID -> 163328 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6221 - 6224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNA WEST (6700) 92408 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
JONES, F. E. WELL #: 4 L RRCID -> 077167 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6690 - 6698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNA WEST (6700) //CONT.// 92408 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC //CONT.// 628108
MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 14 RRCID -> 151000 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORIA (4000) 93725 440 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
R & S SERVICES 687500
DEAVERS, D. F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 034390 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORIA, DEEP (CATAHOULA) 93726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MONTEREY OIL COMPANY 577320
PIEGSA, P. WELL #: 1 RRCID -> 004591 COMPL. DATE 12/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4052 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIC-WITT (3300) 93736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
APEX ENERGY, INC. 027424
LENTZ WELL #: 1 C RRCID -> 215071 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3246 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI (2760) 93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2022 - WELL PLUGGED 6/17/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI (5800) 93740 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 10 RRCID -> 281767 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5492 - 5494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	1	16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI, WEST (4800) 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
VANCE, S.R. 881498
VINCENT, KENNETH Z. WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 2520) 93777 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 194873 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 2420 - 2422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 2850) 93777 231 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE TIGER PRODUCTION 916968
MEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274834 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 2850 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 2950) 93777 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KNEBEL WELL #: 1 RRCID -> 168352 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 3000) 93777 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
RAGSDALE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 147725 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3026 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY, J.H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 157888 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2895 - 2900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 3300) 93777 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ACT OPERATING, INC. 003648
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 171747 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3244 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
BUJNOCH WELL #: 2 RRCID -> 171752 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 3250 - 3253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
KOLAR, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 004605 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11775 - 12252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC //CONT.// 100396
KOLAR, ED WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4032	-0-	4032	7431	759	1	3135	3	Y	125	139	1	40
							138	9							
02	11121	X	3690	-0-	-7431	-0-	419	1	3149	3	Y	111	109	1	42
							122	9							
03	4061	X	4031	-0-	-30	-0-	650	1	3245	3	Y	124	135	1	31
							136	9							
04	3900	X	3485	-0-	-415	-0-	540	1	2834	3	Y	101	82	1	50
							111	9							
05	4092	X	3122	-0-	-970	-0-	512	1	2557	3	Y	48	27	1	71
							53	9							
06	3960	X	3554	-0-	-406	-0-	503	1	3037	3	Y	13	27	1	57
							14	9							
07	4092	X	2785	-0-	-1307	-0-	368	1	2276	3	Y	128	136	1	49
							141	9							
08	DLQ G-10		2664	-0-	2664	2664	469	1	2090	3	Y	95	80	1	64
							105	9							
09	DLQ G-10		897	-0-	897	3561	321	1	499	3	Y	70	108	1	26
							77	9							
10	DLQ G-10		4238	-0-	4238	7799	1395	1	2721	3	Y	111	107	1	30
							122	9							
11	12090	X	4291	-0-	-7799	-0-	1674	1	2455	3	Y	147	108	1	69
							162	9							
12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	1333	1	2813	3	Y	135	162	1	42
							149	9							

TOTAL GAS PROD: 41,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,208

KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4378	-0-	4378	8141	824	1	3401	3	Y	139	156	1	46
							153	9							
02	12296	X	4155	-0-	-8141	-0-	472	1	3547	3	Y	124	122	1	48
							136	9							
03	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	734	1	3662	3	Y	140	152	1	36
							154	9							
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	683	1	3586	3	Y	114	92	1	58
							125	9							
05	4464	X	4446	-0-	-18	-0-	732	1	3653	3	Y	55	30	1	83
							61	9							
06	4320	X	4299	-0-	-21	-0-	608	1	3677	3	Y	13	30	1	66
							14	9							
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	617	1	3811	3	Y	143	152	1	57
							157	9							
08	DLQ G-10		4531	-0-	4531	4531	808	1	3604	3	Y	108	90	1	75
							119	9							
09	DLQ G-10		4347	-0-	4347	8878	1669	1	2594	3	Y	76	121	1	30
							84	9							
10	DLQ G-10		4381	-0-	4381	13259	1439	1	2804	3	Y	125	120	1	35
							138	9							
11	17424	X	4165	-0-	-13259	-0-	1614	1	2367	3	Y	167	121	1	81
							184	9							
12	4371	X	2660	-0-	-1711	-0-	801	1	1693	3	Y	151	183	1	49
							166	9							

TOTAL GAS PROD: 50,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,355

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC //CONT.// 100396
KOLAR, ED WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4275	-0-	4275	8615	821	1	3391	3	Y	57	69	1	32
							63	9							
02	12494	X	3879	-0-	-8615	-0-	441	1	3316	3	Y	111	109	1	34
							122	9							
03	5022	X	4809	-0-	-213	-0-	780	1	3890	3	Y	126	135	1	25
							139	9							
04	4860	X	3996	-0-	-864	-0-	622	1	3267	3	Y	97	82	1	40
							107	9							
05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	853	1	4255	3	Y	45	27	1	58
							50	9							
06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	727	1	4391	3	Y	15	27	1	46
							17	9							
07	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	679	1	4189	3	Y	130	136	1	40
							143	9							
08	DLQ G-10		3859	-0-	3859	3859	688	1	3070	3	Y	92	80	1	52
							101	9							
09	DLQ G-10		3543	-0-	3543	7402	1354	1	2104	3	Y	77	108	1	21
							85	9							
10	DLQ G-10		4364	-0-	4364	11766	1438	1	2805	3	Y	110	107	1	24
							121	9							
11	16066	X	4300	-0-	-11766	-0-	1680	1	2466	3	Y	140	108	1	56
							154	9							
12	5022	X	4436	-0-	-586	-0-	1376	1	2906	3	Y	140	162	1	34
							154	9							

TOTAL GAS PROD: 52,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,140

KOLAR, ED WELL #: 9 RRCID -> 145603 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1951	-0-	1951	7246	360	1	1488	3	Y	94	104	1	28
							103	9							
02	2800	N	1478	-0-	-1322	5924	166	1	1251	3	Y	55	54	1	29
							61	9							
03	3100	N	1829	-0-	-1271	4653	295	1	1468	3	Y	60	67	1	22
							66	9							
04	3000	N	1782	-0-	-1218	3435	276	1	1447	3	Y	54	41	1	35
							59	9							
05	3100	N	1605	-0-	-1495	1940	263	1	1311	3	Y	28	13	1	50
							31	9							
06	3000	N	1398	-0-	-1602	338	198	1	1197	3	Y	3	13	1	40
							3	9							
07	1845	N	1507	-0-	-338	-0-	200	1	1239	3	Y	62	68	1	34
							68	9							
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	266	1	1185	3	Y	51	40	1	45
							56	9							
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	547	1	851	3	Y	27	54	1	18
							30	9							
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	546	1	1064	3	Y	56	53	1	21
							62	9							
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	632	1	927	3	Y	82	54	1	49
							90	9							
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	544	1	1148	3	Y	62	81	1	30
							68	9							

TOTAL GAS PROD: 19,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC //CONT.// 100396
KOLAR, ED WELL #: 14 RRCID -> 147341 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2033	-0-	2033	3879	370	1	1530	3	Y	121	139	1	51
							133	9							
02	2800	N	1644	-0-	-1156	2723	172	1	1289	3	Y	166	163	1	54
							183	9							
03	3100	N	1434	-0-	-1666	1057	319	1	908	3	Y	188	202	1	40
							207	9							
04	2509	N	1452	-0-	-1057	-0-	207	1	1084	3	Y	146	123	1	63
							161	9							
05	1829	N	1587	-0-	-242	-0-	252	1	1260	3	Y	68	40	1	91
							75	9							
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	214	1	1292	3	Y	22	40	1	73
							24	9							
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	247	1	1523	3	Y	192	203	1	62
							211	9							
08	DLQ G-10		2365	-0-	2365	2365	405	1	1806	3	Y	140	120	1	82
							154	9							
09	DLQ G-10		2103	-0-	2103	4468	775	1	1204	3	Y	113	162	1	33
							124	9							
10	DLQ G-10		1683	-0-	1683	6151	509	1	992	3	Y	165	160	1	38
							182	9							
11	3000	N	1419	-0-	-1581	4570	481	1	705	3	Y	212	162	1	88
							233	9							
12	3100	N	2715	-0-	-385	4185	799	1	1686	3	Y	209	243	1	54
							230	9							

TOTAL GAS PROD: 21,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,742

KOLAR, ED WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1615	-0-	1615	7189	295	1	1218	3	Y	93	104	1	31
							102	9							
02	2800	N	1643	-0-	-1157	6032	178	1	1343	3	Y	111	109	1	33
							122	9							
03	3100	N	1861	-0-	-1239	4793	294	1	1466	3	Y	92	101	1	24
							101	9							
04	3000	N	1756	-0-	-1244	3549	268	1	1404	3	Y	76	62	1	38
							84	9							
05	3100	N	1758	-0-	-1342	2207	287	1	1430	3	Y	37	20	1	55
							41	9							
06	3000	N	1679	-0-	-1321	886	237	1	1432	3	Y	9	20	1	44
							10	9							
07	2613	N	1727	-0-	-886	-0-	238	1	1474	3	Y	14	20	1	38
							15	9							
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	305	1	1368	3	Y	72	60	1	50
							79	9							
09	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	615	1	955	3	Y	51	81	1	20
							56	9							
10	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	505	1	985	3	Y	83	80	1	23
							91	9							
11	1680	N	1332	-0-	-348	-0-	490	1	719	3	Y	112	81	1	54
							123	9							
12	1674	N	1071	-0-	-603	-0-	308	1	652	3	Y	101	122	1	33
							111	9							

TOTAL GAS PROD: 19,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC //CONT.// 100396
NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		62	-0-	62	62	12	1	50	3	N	-0-					-0-
02	118	N	56	-0-	-62	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	13	1	51	3	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	24	1	36	3	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	20	1	42	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (8400) 93777 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
KOLAR, ED WELL #: 10 RRCID -> 147706 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COASTAL INVESTMENTS INC. 161628
DOPSLAUF WELL #: 2 RRCID -> 074541 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (8450) 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGIL (YEGUA 5350) 93965 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDERXP LTD. 907320
GILLIGAN WELL #: 1 RRCID -> 256149 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5524 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					310
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					310

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	39	-0-	-443	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY (KORTH) 95252 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215517 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	53	-0-	-4008 B	-0-	53	3			N	-0-					1
02	3668	X	-0-	-0-	-3668 B	-0-					N	-0-					1
03	4061	X	-0-	-0-	-4061 B	-0-					N	-0-					1
04	3930	X	-0-	-0-	-3930 B	-0-					N	-0-					1
05	4061	X	-0-	-0-	-4061 B	-0-					N	-0-					1
06	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY (MACKHANK) 95252 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 215581 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY (VAUGHN) 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSLEY OIL &GAS INC 100645
BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9660 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14508 X	13585	-0-	-923	-0-	13267	3	318 9	N	289	341 1		24
02	13104 X	11285	-0-	-1819	-0-	10922	3	363 9	N	330	171 1		183
03	15097 X	12930	-0-	-2167	-0-	12633	3	297 9	N	270	354 1		99
04	14610 X	11294	-0-	-3316	-0-	10996	3	298 9	N	271	256 1		114
05	15097 X	13657	-0-	-1440	-0-	13316	3	341 9	N	310	333 1		91
06	13140 X	11810	-0-	-1330	-0-	11502	3	308 9	N	280	344 1		27
07	13652 X	13652	-0-	-0-	-0-	13469	3	183 9	N	166	166 1		27
08	13671 X	10058	-0-	-3613	-0-	9774	3	284 9	N	258	262 1		23
09	13230 X	12652	-0-	-578	-0-	12402	3	250 9	N	227	217 1		33
10	13671 X	12699	-0-	-972	-0-	12425	3	274 9	N	249	180 1		102
11	13200 X	11695	-0-	-1505	-0-	11480	3	215 9	N	195	229 1		68
12	13640 X	11550	-0-	-2090	-0-	11306	3	244 9	N	222	273 1		17

TOTAL GAS PROD: 146,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,067

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288751 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 12254 PERF. 9732 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	12139	-0-	-168	-0-	11983	3	156	9	N	142	180	1	38
02	11200	X	10751	-0-	-449	-0-	10572	3	179	9	N	163	84	1	117
03	12400	X	11178	-0-	-1222	-0-	11048	3	130	9	N	118	104	1	131
04	12000	X	9994	-0-	-2006	-0-	9895	3	99	9	N	90	180	1	41
05	12214	X	5817	-0-	-6397	-0-	5752	3	65	9	N	59			100
06	11760	X	10251	-0-	-1509	-0-	10146	3	105	9	N	95	165	1	30
07	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	14016	3	149	9	N	135	114	1	51
08	11191	X	10695	-0-	-496	-0-	10554	3	141	9	N	128	97	1	82
09	10260	X	9780	-0-	-480	-0-	9693	3	87	9	N	79	135	1	26
10	13578	X	10635	-0-	-2943	-0-	10525	3	110	9	N	100	113	1	13
11	13140	X	10282	-0-	-2858	-0-	10146	3	136	9	N	124	120	1	17
12	13578	X	10298	-0-	-3280	-0-	10185	3	113	9	N	103	90	1	30

TOTAL GAS PROD: 125,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,336

WARMSLEY (10,350) 95252 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230774 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10413

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) 95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 226501 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10861 - 10953

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) //CONT.// 95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	3			N	-0-					49
02	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	3			N	-0-					49
03	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-					49
04	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	3			N	-0-					49
05	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	3			N	-0-					49
06	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	3			N	-0-					49
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					49
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					49
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					49
10	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					49
11	900	N	848	-0-	-52	-0-	848	3			N	-0-					49
12	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 10,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY, S. (10550) 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC 036587
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 259313 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9881 - 14048

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORADO DRILLING, INC. 223295
K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2517	-0-	2517	9502	520	1	1964	2	N	30			134
							33	9							
02	11404	X	1902	-0-	-9502	-0-	420	1	1471	2	N	10			144
							11	9							
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	460	1	2106	2	N	30			174
							33	9							
04	2340	N	2248	-0-	-92	-0-	460	1	1776	2	N	11			185
							12	9							
05	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	380	1	1609	2	N	12			197
							13	9							
06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	600	1	1864	2	N	13	168	1	42
							14	9							
07	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	600	1	1669	2	N	6			48
							7	9							
08	2015	N	1798	-0-	-217	-0-	260	1	1532	2	N	5			53
							6	9							
09	2340	N	1407	-0-	-933	-0-	1397	2	10	9	N	9			62
10	2263	N	1589	-0-	-674	-0-	1577	2	12	9	N	11			73
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1782	2	21	9	N	19			92
12	1457	N	592	-0-	-865	-0-	586	2	6	9	N	5			97

TOTAL GAS PROD: 23,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3721	-0-	3721	11088	775	1	2839	2	Y	97	179	1	153
							107	9							
02	14026	X	2938	-0-	-11088	-0-	675	1	2154	2	Y	99			252
							109	9							
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	775	1	2498	2	Y	242	358	1	136
							266	9							
04	3600	X	3080	-0-	-520	-0-	750	1	2249	2	Y	74			210
							81	9							
05	3720	X	2964	-0-	-756	-0-	775	1	2189	2	Y	-0-			210
06	3600	X	2763	-0-	-837	-0-	750	1	2002	2	Y	10	159	1	61
							11	9							
07	3534	X	2857	-0-	-677	-0-	750	1	2050	2	Y	52			113
							57	9							
08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	700	1	2181	2	Y	59			172
							65	9							
09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	750	1	2070	2	Y	55			227
							61	9							
10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	731	1	1953	2	Y	64	178	1	113
							70	9							
11	2550	X	2442	-0-	-108	-0-	723	1	1653	2	Y	60			173
							66	9							
12	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	775	1	1979	2	Y	76			249
							84	9							

TOTAL GAS PROD: 35,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 888

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

01	0		2704	-0-	2704	3443	200	1	2471	2	N	30					67
							33	9									
02	14368	X	10925	-0-	-3443	-0-	700	1	10129	2	N	87					154
							96	9									
03	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	775	1	11653	2	N	181	181	1			154
							199	9									
04	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	750	1	11381	2	N	132	179	1			107
							145	9									
05	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	750	1	10535	2	N	84	178	1			13
							92	9									
06	8340	X	8255	-0-	-85	-0-	750	1	7429	2	N	69					82
							76	9									
07	8618	X	5931	-0-	-2687	-0-	750	1	5159	2	N	20					102
							22	9									
08	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	675	1	12392	2	N	93					195
							102	9									
09	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	607	1	8240	2	N	50	180	1			65
							55	9									
10	8618	X	6528	-0-	-2090	-0-	719	1	5779	2	N	27					92
							30	9									
11	8340	X	3787	-0-	-4553	-0-	3762	2	25	9	N	23					115
12	8618	X	1611	-0-	-7007	-0-	1581	2	30	9	N	27					142

TOTAL GAS PROD: 98,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7260	-0-	7260	71081	500	1	6712	2	N	44	184	1			84
							48	9									
02	81566	X	10485	-0-	-71081	-0-	560	1	9808	2	N	106					190
							117	9									
03	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	620	1	11957	2	N	179	182	1			187
							197	9									
04	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	600	1	10778	2	N	116	173	1			130
							128	9									
05	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	620	1	10686	2	N	111	178	1			63
							122	9									
06	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	600	1	8634	2	N	82					145
							90	9									
07	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	600	1	8272	2	N	81	176	1			50
							89	9									
08	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	560	1	10369	2	N	95					145
							105	9									
09	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	585	1	9752	2	N	102					247
							112	9									
10	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	608	1	17282	2	N	179	356	1			70
							197	9									
11	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	594	1	13184	2	N	3					73
							3	9									
12	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	620	1	8639	2	N	137					210
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 134,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,235

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		980	-0-	980	10528	120	1	852	2	N	7					121
							8	9									
02	11495	X	967	-0-	-10528	-0-	80	1	885	2	N	2					123
							2	9									
03	3720	X	563	-0-	-3157	-0-	50	1	511	2	N	2					125
							2	9									
04	2970	X	2861	-0-	-109	-0-	260	1	2586	2	N	14					139
							15	9									
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	220	1	2742	2	N	26					165
							29	9									
06	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	300	1	1474	2	N	88	168	1			85
							97	9									
07	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	300	1	3719	2	N	134					219
							147	9									
08	2976	X	2068	-0-	-908	-0-	140	1	1748	2	N	164	165	1			218
							180	9									
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	79	171	1			126
10	4154	X	82	-0-	-4072	-0-	17	2	65	9	N	59					185
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	31	165	1			51
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 16,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRYSCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4050	-0-	4050	14478	620	1	3405	2	N	23					210
							25	9									
02	18044	X	3566	-0-	-14478	-0-	560	1	2974	2	N	29	181	1			58
							32	9									
03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	620	1	3164	2	N	20					78
							22	9									
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	600	1	2861	2	N	31					109
							34	9									
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	620	1	2906	2	N	23					132
							25	9									
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	600	1	2629	2	N	12					144
							13	9									
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	600	1	2594	2	N	18					162
							20	9									
08	3193	X	3191	-0-	-2	-0-	560	1	2618	2	N	12					174
							13	9									
09	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	600	1	2747	2	N	18					192
							20	9									
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	607	1	2786	2	N	20	172	1			40
							22	9									
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	600	1	2685	2	N	22					62
							24	9									
12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	620	1	2882	2	N	28					90
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 41,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2157	3	15	9	N	14					29
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2047	3	83	9	N	75	93	1			11
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					11
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					11
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					11
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2035	3	2	9	N	2					13
07	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					13
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2104	3	10	9	N	9					22
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2110	3	24	9	N	22					44
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2158	3	29	9	N	26	62	1			8
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2052	3	10	9	N	9					17
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2111	3	1	9	N	1					18

TOTAL GAS PROD: 26,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					20
02	2128	N	2098	-0-	-30	-0-	2098	3			N	-0-					20
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2326	3	2	9	N	2					22
04	2370	N	1236	-0-	-1134	-0-	1133	3	103	9	N	94	100	1			16
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					16
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					16
07	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2870	3	67	9	N	61	62	1			15
08	2356	N	2010	-0-	-346	-0-	2010	3			N	-0-					15
09	2280	N	2131	-0-	-149	-0-	2131	3			N	-0-					15
10	2790	N	2281	-0-	-509	-0-	2281	3			N	-0-					15
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					15
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2237	3	76	9	N	69					84

TOTAL GAS PROD: 26,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STS PETROLEUM LLC 828153
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					53
02	70	X	-0-	-0-	-70	-0-					N	-0-					53
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 190783 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108		1696	-0-	-412 B	-412	1668	3	28	9	N	25					152
02	1904		1923	-0-	19 B	-393	1923	3			N	-0-					152
03	2108		1923	-0-	-185 B	-578	1888	3	35	9	N	32	170	1			14
04	2040		1813	-0-	-227 B	-805	1806	3	7	9	N	6					20
05	2046	#	1982	-0-	-64 B	-869	9	1	1973	3	N	-0-					20
06	2040		1989	-0-	-51 B	-920	140	1	1741	3	N	98					118
							108	9									
07	1860	N	2005	-0-	145 B	-775	54	1	1916	3	N	32					150
							35	9									
08	427	N	1202	-0-	775 B	-0-	1183	3	19	9	N	17					167
09	1980	N	1260	-0-	-720 B	-0-	1234	3	26	9	N	24	167	1			24
10	2015	N	1499	-0-	-516 B	-0-	1350	3	149	9	N	135					159
11	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1342	3	25	9	N	23					182
12	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1277	3	35	9	N	32	179	1			35

TOTAL GAS PROD: 19,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
FULLER-NEWTON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 220588 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14148 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.) 95556 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
RIVERDALE WELL #: 2 RRCID -> 189496 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYSIDE (FRIO 3700) 95557 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
MORTON WELL #: 2 RRCID -> 257636 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4360 - 4380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA) 95558 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
SCHERER WELL #: RRCID -> 275527 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6538 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN (FRIO) 95569 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN B WELL #: 1 C RRCID -> 251052 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN (4450) 95569 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 229496 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 230673 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN B WELL #: 1 T RRCID -> 251053 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN RANCH (3750) 95572 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
LONGS RIVER WELL #: 1 RRCID -> 266679 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3717 - 3720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023 - WELL PLUGGED 05/31/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBER, S. (1170) 95700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOCHHEIM ENTERPRISES INC. 390664
PANTEL, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 129974 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 1793 PERF. 1010 - 1014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2023 - WELL PLUGGED 06/29/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEED (LOWER FRIO) 95795 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
REMORA OPERATING, LLC 701613
WEED WELL #: 1 RRCID -> 218584 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT WELL #: 3A RRCID -> 205331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 10971 - 11008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201 X	1806	-0-	-395	-0-	1739	2	67	9	N	61					306
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1480	2	81	9	N	74					380
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1983	2	9	9	N	8					388
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1782	2	18	9	N	16					404
05	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1811	2	74	9	N	67	75	1			396
06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1706	2	8	9	N	7					403
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1544	2	17	9	N	15					418
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1657	2	8	9	N	7					425
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1410	2	90	9	N	82					507
10	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1906	2	11	9	N	10					517
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1563	2	13	9	N	12					529
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					529

TOTAL GAS PROD: 18,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		228	-0-	228	624	29	1	199	2	N	-0-					99
02	897	N	273	-0-	-624	-0-	28	1	245	2	N	-0-					99
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					99
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	27	1	207	2	N	-0-					99
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	230	2	N	1					100
							1	9									
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	2	N	-0-					100
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					100
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	N	1					101
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	26	1	206	2	N	14					115
							15	9									
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	25	1	98	2	N	-0-					115
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					115
12	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 2,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 164234 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREEDEN WELL #: 1-L RRCID -> 164554 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC //CONT.// 611014
REUTTER WELL #: 1 RRCID -> 165024 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENKE WELL #: 1 RRCID -> 165844 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 169888 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC //CONT.// 611014
REUTTER-DOHMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170068 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10490 - 10900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209

01	0	896	-0-	896	5580	896	2			N	-0-					83
02	6297 X	717	-0-	-5580	-0-	717	2			N	-0-					83
03	1736 X	1413	-0-	-323	-0-	1292	2	121	9	N	110	188	1			5
04	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1712	2	45	9	N	41					46
05	1581 X	1479	-0-	-102	-0-	1468	2	11	9	N	10					56
06	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1506	2	4	9	N	4					60
07	1426 X	1140	-0-	-286	-0-	1138	2	2	9	N	2					62
08	1829 X	1078	-0-	-751	-0-	1076	2	2	9	N	2					64
09	1770 X	881	-0-	-889	-0-	881	2			N	-0-					64
10	1550 X	1090	-0-	-460	-0-	1090	2			N	-0-					64
11	1500 X	1240	-0-	-260	-0-	1240	2			N	-0-					64
12	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 13,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. 871137
HEINRICH HEIRS WELL #: RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNITED TEXAS OIL LLC 877689
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 285492 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16554 PERF. 9668 - 9686

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	546	X	546	-0-	-0-	-0-	46	1	500	2	N	-0-					-0-
05	95	X	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
06	86	X	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
07	68	X	68	-0-	-0-	-0-	64	1	4	2	N	-0-					-0-
08	123	X	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
09	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	686	X	686	-0-	-0-	-0-	57	1	629	2	N	-0-					-0-
11	751	X	751	-0-	-0-	-0-	72	1	679	2	N	-0-					-0-
12	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U1 RANCH OIL 880291
LUKER WELL #: 2 T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223

01	0		621	-0-	621	1304	600	2	21	9	Y	19	177	1			147
02	1914	N	610	-0-	-1304	-0-	602	2	8	9	Y	7					154
03	682	N	593	-0-	-89	-0-	564	2	29	9	Y	26					180
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	708	2	33	9	Y	30					210
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					210
06	570	N	304	-0-	-266	-0-	304	2			Y	-0-					210
07	775	N	490	-0-	-285	-0-	490	2			Y	-0-					210
08	1023	X	675	-0-	-348	-0-	675	2			Y	-0-					210
09	990	X	709	-0-	-281	-0-	709	2			Y	-0-					210
10	1023	X	686	-0-	-337	-0-	680	2	6	9	Y	5					215
11	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1125	2	33	9	Y	30					245
12	992	X	992	-0-	-0-	-0-	975	2	17	9	Y	15					260

TOTAL GAS PROD: 8,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL //CONT.// 880291
LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND) 95848 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNITED TEXAS OIL LLC 877689
SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220875 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15735 PERF.11250 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					315
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					315
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX) 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 286114 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10110 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	2507	-0-	-7320	-0-	68	1	2382	2	N	52					105
							57	9									
02	8876	X	2006	-0-	-6870	-0-	1947	2	59	9	N	54					159
03	9827	X	3690	-0-	-6137	-0-	116	1	3491	2	N	75	161	1			73
							83	9									
04	9510	X	2894	-0-	-6616	-0-	26	1	2802	2	N	60					133
							66	9									
05	9827	X	2342	-0-	-7485	-0-	348	1	1922	2	N	65					198
							72	9									
06	9510	X	1264	-0-	-8246	-0-	40	1	1185	2	N	35	175	1			58
							39	9									
07	9827	X	1501	-0-	-8326	-0-	234	1	1226	2	N	37					95
							41	9									
08	3689	X	3575	-0-	-114	-0-	587	1	2919	2	N	63					158
							69	9									
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	617	1	2454	2	N	42	175	1			25
							46	9									
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	617	1	2428	2	N	50					75
							55	9									
11	3450	X	3195	-0-	-255	-0-	674	1	2463	2	N	53					128
							58	9									
12	3565	X	2459	-0-	-1106	-0-	566	1	1815	2	N	71	174	1			25
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 31,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

REMORA OPERATING, LLC 701613
MELINDA WELL #: 1 RRCID -> 190826 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U1 RANCH OIL 880291
LUKER WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573

01	0	115	-0-	115	222	115	1				N	-0-					-0-
02	332 N	110	-0-	-222	-0-	110	1				N	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1				N	-0-					-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	1				N	-0-					-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1				N	-0-					-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1				N	-0-					-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1				N	-0-					-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	1				N	-0-					-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	1				N	-0-					-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1				N	-0-					-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	1				N	-0-					-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX) //CONT.// 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL //CONT.// 880291
LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		111	-0-	111	262	111	2			Y	-0-					23
02	381	N	119	-0-	-262	-0-	119	2			Y	-0-					23
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					23
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					23
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					23
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			Y	-0-					23
07	310	N	147	-0-	-163	-0-	147	2			Y	-0-					23
08	620	X	305	-0-	-315	-0-	305	2			Y	-0-					23
09	600	X	320	-0-	-280	-0-	320	2			Y	-0-					23
10	620	X	262	-0-	-358	-0-	262	2			Y	-0-					23
11	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					23
12	341	X	220	-0-	-121	-0-	220	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ABRAMEIT WELL #: 1 RRCID -> 174876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3464	-0-	3464	14391	232 13	1 9	3219	2	N	12					222
02	17942	X	3551	-0-	-14391	-0-	224 55	1 9	3272	2	N	50	197	1			75
03	3906	X	3765	-0-	-141	-0-	248 28	1 9	3489	2	N	25					100
04	3780	X	3435	-0-	-345	-0-	240 25	1 9	3170	2	N	23					123
05	3937	X	3654	-0-	-283	-0-	248 156	1 9	3250	2	N	142					265
06	3810	X	3276	-0-	-534	-0-	240 34	1 9	3002	2	N	31	197	1			99
07	3937	X	3053	-0-	-884	-0-	248 22	1 9	2783	2	N	20					119
08	3751	X	3365	-0-	-386	-0-	248 31	1 9	3086	2	N	28					147
09	3540	X	3014	-0-	-526	-0-	210 79	1 9	2725	2	N	72					219
10	3658	X	13	-0-	-3645	-0-	12	2	1	9	N	1	191	1			29
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					29
12	3379	X	865	-0-	-2514	-0-	124	1	741	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 31,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) //CONT.// 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 168353 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, S. (COOK MT. 5300) 95850 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DOHMANN 80 WELL #: 2 RRCID -> 280085 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5299 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX) 95850 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT, DONALD F. ET. UX. WELL #: 1 RRCID -> 150036 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12345 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2548	N	868	-0-	-1680	-0-	835	2	33	9	N	30					134
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	754	2	58	9	N	53					187
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	919	2	14	9	N	13					200
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	791	2	14	9	N	13					213
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	868	2	3	9	N	3	91	1			125
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	694	2	17	9	N	15					140
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	691	2	14	9	N	13					153
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	691	2	9	9	N	8					161
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	629	2	40	9	N	36					197
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	719	2	13	9	N	12					209
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	626	2	19	9	N	17					226
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226

TOTAL GAS PROD: 8,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) 95850 408 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MIDSTATES CORPORATION 566101
PITTMAN WELL #: RRCID -> 135289 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000) 95850 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BRITANCO, L.L.C. 093620
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 114897 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 14649 PERF. 5071 - 5092

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300) 95852 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DOHMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 234520 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750) 95852 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 201408 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
WEISE, BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 212488 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4652

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) //CONT.// 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
E. HENKE WELL #: 1 RRCID -> 242488 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	385	1	56	9	N	51	174	1			90
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	300	1	56	9	N	51					141
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	300	1	68	9	N	62	173	1			30
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	300	1	68	9	N	62					92
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	300	1	68	9	N	62					154
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	302	1	69	9	N	63	169	1			48
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	301	1	156	9	N	142	179	1			11
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	350	1	193	9	N	175	171	1			15
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	350	1	110	9	N	100					115
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	350	1	110	9	N	100	178	1			37
*11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	350	1	182	9	N	165	188	1			14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 4,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,033

RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
WEISE WELL #: 2 RRCID -> 196686 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE,WEST (HOLT SAND 10880) 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
NORRELL WELL #: 2 RRCID -> 106627 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10790 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		150	-0-	150	679	150	2			N	-0-					25
02	819	N	140	-0-	-679	-0-	140	2			N	-0-					25
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	N	3					28
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					28
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					28
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	26	1	178	2	N	-0-					28
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					28
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					28
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					28
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	31	1	148	2	N	-0-					28
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	30	1	132	2	N	-0-					28
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	127	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEESATCHE,WEST (HOLT SAND 10880)//CONT.// 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6274	-0-	6274	23259	310 22	1 9	5942	2	Y	20					108
02	28766	X	5507	-0-	-23259	-0-	243 37	1 9	5227	2	Y	34					142
03	6293	X	4689	-0-	-1604	-0-	173 136	1 9	4380	2	Y	124	176	1			90
04	6090	X	5029	-0-	-1061	-0-	218 151	1 9	4660	2	Y	137	176	1			51
05	6262	X	4469	-0-	-1793	-0-	212 42	1 9	4215	2	Y	38					89
06	6060	X	4914	-0-	-1146	-0-	237 31	1 9	4646	2	Y	28					117
07	6107	X	3323	-0-	-2784	-0-	187 32	1 9	3104	2	Y	29					146
08	5208	X	3859	-0-	-1349	-0-	173 136	1 9	3550	2	Y	124					270
09	5040	X	3004	-0-	-2036	-0-	160 153	1 9	2691	2	Y	139	178	1			231
10	5084	X	3628	-0-	-1456	-0-	250 34	1 9	3344	2	Y	31	177	1			85
11	4920	X	3850	-0-	-1070	-0-	206 28	1 9	3616	2	Y	25					110
12	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	248 132	1 9	4726	2	Y	120	170	1			60

TOTAL GAS PROD: 53,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

WEESATCHE, W. (J SAND) 95853 190 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
WEISE, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 210500 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1168	-0-		1168	5145	727	1	433	2	Y	7					42
									8 9									
02	6119	R	974	-0-		-5145	-0-	580	1	379	2	Y	14					56
									15 9									
03	1085	#	954	-0-		-131	-0-	38	1	907	2	Y	8					64
									9 9									
04	1127	R	1127	-0-		-0-	-0-	177	1	938	2	Y	11					75
									12 9									
05	1096	R	1096	-0-		-0-	-0-	261	1	826	2	Y	8					83
									9 9									
06	1055	R	1055	-0-		-0-	-0-	239	1	809	2	Y	6					89
									7 9									
07	1085	#	1045	-0-		-40	-0-	199	1	839	2	Y	6					95
									7 9									
08	1085	#	812	-0-		-273	-0-	208	1	598	2	Y	5					100
									6 9									
09	DLQ G-10		962	-0-		962	962	434	1	522	2	Y	5					105
									6 9									
10	DLQ G-10		1054	-0-		1054	2016	368	1	676	2	Y	9					114
									10 9									
11	3169	R	1153	-0-		-2016	-0-	368	1	775	2	Y	9					123
									10 9									
12	854	R	854	-0-		-0-	-0-	88	1	758	2	Y	7					130
									8 9									

TOTAL GAS PROD: 12,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

WEESATCHE, WEST (LULING) 95853 246 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161801 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	100
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	100
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	100
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	100
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	100
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	100
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	100
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	100
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	100
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	100
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	100
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (MACKHANK) 95853 410 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
BLUNTZER WELL #: 1 RRCID -> 284057 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 15910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (10,400) 95853 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
GRUETZMACHER WELL #: 2 RRCID -> 170642 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 14804 PERF.10400 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (10700) 95853 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
THOMAS, ANNE WELL #: 5 RRCID -> 113191 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		306	-0-	306	1295	29	1	277	2	N	-0-					80
02	1586	N	291	-0-	-1295	-0-	28	1	263	2	N	-0-					80
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	31	1	278	2	N	-0-					80
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	30	1	246	2	N	20					100
							22	9									
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	31	1	255	2	N	-0-					100
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	30	1	226	2	N	-0-					100
07	310	N	233	-0-	-77	-0-	31	1	202	2	N	-0-					100
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	31	1	212	2	N	7					107
							8	9									
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	30	1	215	2	N	-0-					107
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	30	1	222	2	N	-0-					107
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	60	1	252	2	N	-0-					107
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	31	1	200	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 3,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WELDER RANCH 96110 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VAQUERO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 252483 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12026 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH (2950) 96110 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MOSAIC OIL LLC 589978
SMAJSTRLA UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151159 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH (5300) 96110 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FINALY RESOURCES LLC 268323
WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH (5670) 96110 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN WELL #: 5B RRCID -> 168792 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5584 - 5620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESER (RECKLAW 7560) 96422 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
RAU WELL #: 1 RRCID -> 139306 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7504 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					68
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					68
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					68
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					68
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					68
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					68
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					68
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					68
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					68
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					68
*11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		105	-0-	105	212	105	1			N	-0-					78
02	323	N	111	-0-	-212	-0-	111	1			N	-0-					78
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-					78
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					78
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					78
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					78
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	1			N	-0-					78
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-					78
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-					78
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					78
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					78
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 1,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESER (RECKLAW 7600) 96422 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
WEBB, OLLIE -A- WELL #: 3 RRCID -> 035035 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7587 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2023 - WELL PLUGGED 09/21/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (ARMSTRONG) 96545 013 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 384 RRCID -> 145258 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 288 RRCID -> 147983 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (BENNVIEW, NE.) 96545 065 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 28 RRCID -> 184249 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 5442 - 5448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (DISCORBIS) 96545 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 520 RRCID -> 146173 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4530 - 4538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 175 RRCID -> 158870 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4432 - 4438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (DISCORBIS) //CONT.// 96545 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 531 RRCID -> 160719 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 4613 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 279 RRCID -> 245393 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4546 - 4562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (DIXON SAND) 96545 182 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 448 RRCID -> 109256 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5432 - 5438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (FRIO 383) 96545 208 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ANGEL OPERATING LLC 101344
TURNER, E. A. "D" WELL #: 3 RRCID -> 172144 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6108 - 6110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 254348 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 6054 - 6060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (FRIO 449) 96545 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 447 RRCID -> 097778 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 3860 - 3869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (GLASSCOCK) 96545 351 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRUMMOND, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 270513 COMPL. DATE 08/03/1939 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5550 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-					-0-
02	41	R	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	2	N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 257 U RRCID -> 043037 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 051199 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5157 PERF. 5135 - 5139

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 499 RRCID -> 108139 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 483 RRCID -> 109076 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 180 RRCID -> 110403 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4944 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 358 RRCID -> 132587 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 215 RRCID -> 133734 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4960 - 5047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 4968 - 5036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 376 RRCID -> 214060 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 377 RRCID -> 214446 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 47 RRCID -> 214458 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4993 - 5090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 364 RRCID -> 214462 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4972 - 5062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 494 RRCID -> 214470 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 360 RRCID -> 220113 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 4956 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 433 RRCID -> 230810 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 161 RRCID -> 233185 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5089 - 5093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 378 RRCID -> 235328 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 540 H RRCID -> 250900 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5030 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 271763 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4964 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 269 RRCID -> 284677 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4943 - 4947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 310 RRCID -> 288775 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 4979 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MENEFEE 5500) 96545 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 372 RRCID -> 232871 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5526 - 5529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MITCHELL) 96545 481 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 2 RRCID -> 061563 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5632 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (NOBLE) 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 116 RRCID -> 085921 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 3494 - 3500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 103 RRCID -> 142731 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 3514 - 3571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 72 RRCID -> 144535 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 3461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 76 RRCID -> 147676 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 3443 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 15 RRCID -> 148606 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 510 RRCID -> 149063 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3442 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 109 RRCID -> 151651 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 3426 - 3444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 3 RRCID -> 155600 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 5742 - 5755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH STATE O & G UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155621 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3788 - 3793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 2 RRCID -> 156826 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 4561 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 174 RRCID -> 158871 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 3427 - 3451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 429 RRCID -> 158914 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3420 - 3427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (TONEY) 96545 585 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 54 RRCID -> 059309 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5458 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (TONEY) //CONT.// 96545 585 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 522 RRCID -> 146234 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 5437 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TONEY, M. H., MRS. WELL #: 82 D RRCID -> 253229 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5436 - 5463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 127 RRCID -> 290233 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 5468 - 5478

01	1271	#	154	-0-	-1117	-0-	154	1			N	-0-					-0-
02	1148	#	172	-0-	-976	-0-	172	1			N	-0-					-0-
03	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	#	1	-0-	-1109	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	186	#	152	-0-	-34	-0-	151	1	1	2	N	-0-					-0-
06	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	1			N	-0-					-0-
07	186	#	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	155	#	99	-0-	-56	-0-	99	1			N	-0-					-0-
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/12/2023

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (VANDERBILT SAND) 96545 637 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 32 RRCID -> 139746 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6306 - 6309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
ANGEL OPERATING LLC 101344
BENNETT, J. M. "R" WELL #: 2 RRCID -> 205829 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5430 - 5746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, M. H. WELL #: 77 D RRCID -> 069560 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5668 - 5678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRUMMOND, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 102146 COMPL. DATE 05/31/1967 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5762 - 5772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 305 RRCID -> 109255 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5634 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 155 RRCID -> 111110 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5145 - 5153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 375 L RRCID -> 114005 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5650 - 5694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 278 RRCID -> 114885 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5674 - 5678

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 389 RRCID -> 121517 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5684 - 5689

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 287 RRCID -> 184360 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 5641 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 495 RRCID -> 184632 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5646 - 5656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 472 RRCID -> 190308 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5744 - 5768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 190446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4529 PERF. 5616 - 5626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 13 RRCID -> 194705 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 5673 - 5688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 368 RRCID -> 194726 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5648 - 5679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 523 RRCID -> 199049 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 5666 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 162 RRCID -> 199966 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6312 - 6316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 302 RRCID -> 200209 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5699 - 5732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 202 RRCID -> 200756 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5742 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 453 RRCID -> 200820 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5666 - 5696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 165 RRCID -> 200825 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5700 - 5724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 140 RRCID -> 200838 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5724 - 5756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 213 RRCID -> 200908 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5616 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 334 RRCID -> 200909 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5660 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 145 RRCID -> 200921 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5722 - 5750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 225 RRCID -> 202825 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5670 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 413 RRCID -> 203538 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5686 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 42 RRCID -> 203552 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5695 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 29 RRCID -> 205337 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 5696 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 502 RRCID -> 205519 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 504 RRCID -> 206736 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5666 - 5708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBILT STATE -B- WELL #: 7 RRCID -> 207291 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5730 - 5760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 460 RRCID -> 209721 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5701 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 328 RRCID -> 212261 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5722 - 5740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 137 RRCID -> 228980 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5705 - 5738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 171 RRCID -> 228982 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5727 - 5775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 333 RRCID -> 228988 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 5668 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TONEY, M. H. MRS. WELL #: 73 RRCID -> 233537 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5680 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 242 RRCID -> 288437 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 5740 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (80-A) 96545 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 455 RRCID -> 280571 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 3535 - 3570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 520 RRCID -> 280572 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2925 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 75 RRCID -> 281485 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 3075 - 3095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (80-A) //CONT.// 96545 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 415 RRCID -> 281486 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 2955 - 2995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 489 RRCID -> 281632 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 3013 - 3025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (3470) 96545 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, MRS. M. H. WELL #: 20 RRCID -> 100627 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 3444 - 3456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (3800) 96545 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 357 RRCID -> 120538 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 3752 - 3782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 344 RRCID -> 135480 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 3814 - 3833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 137599 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 3782 - 3802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (3800) //CONT.// 96545 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TONEY, M. H. WELL #: 36D RRCID -> 237557 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 3830 - 3900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (5000) 96545 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ETABA OPERATING COMPANY 254876
DRUMMOND, J.H. WELL #: 1E RRCID -> 128671 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4997 - 5002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH, S. (FRIO 7200) 96549 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 18 RRCID -> 262922 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7512 - 7524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC 042191
ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS WELL #: 7 RRCID -> 271741 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SIMONS-VANCE WELL #: 1 RRCID -> 280417 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5376 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROGENIES OPERATING LLC 681161
NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 2R RRCID -> 234220 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280430 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6398 - 6401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROJJ ENERGY LLC 681288
WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			14
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROJJ ENERGY LLC //CONT.// 681288
WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 196683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5	24
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			26
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5	21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5	16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROJJ ENERGY LLC //CONT.// 681288
WESTHOFF, A. E. WELL #: 7 RRCID -> 200918 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 9 RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5 5		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5 5		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HASDORFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASDORFF "A" WELL #: 3 RRCID -> 214304 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5100 - 5150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 216081 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 247338 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 250403 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER S.W.D., LLC 886209
GRAVES WELL #: 6 RRCID -> 234225 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KALER ENERGY CORP. 450261
TERRY-PRIDGEN UNIT WELL #: 1R RRCID -> 295448 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6259 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		17791	-0-	17791	33989	17596	2	195	9	N	177					237
02	0		4326	-0-	4326	38315	4326	2			N	-0-					237
03	0	W	2461	-0-	2461	40776	2461	2			N	-0-					237
04	0	W	11328	-0-	11328	52104	11328	2			N	-0-					237
05	0	W	11283	-0-	11283	63387	11202	2	81	9	N	74	176	1			135
06	0	W	11033	-0-	11033	74420	10969	2	64	9	N	58					193
07	0	W	10674	-0-	10674	85094	10610	2	64	9	N	58	175	1			76
08	0	W	11654	-0-	11654	96748	11599	2	55	9	N	50					126
09	0	W	7812	-0-	7812	104560	7771	2	41	9	N	37					163
*10	0	W	2086	-0-	2086	106646	2071	2	15	9	N	14					177
*11	10860		6853	-0-	-4007	102639	6853	2			N	-0-					177
12	11222		NO RPT	-0-	-11222	91417					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 97,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

KRAM ENERGY 476621
SANDHOP WELL #: RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD HIGH (5300) 98473 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DRIVER OIL & GAS, INC. 229320
BURNS, FINDLEY H. WELL #: 1C RRCID -> 075706 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5330 - 5334

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (BOENIG) 98626 033 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
M. E. OPERATING 245867
ST. JOHNS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 041111 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (4900) 98626 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 2 RRCID -> 272660 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5052 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (6200) 98626 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WOOD RIVER RANCH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 286621 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD (EDWARDS) 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086431 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13376 - 13643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		890	-0-	890	7009	41	1	782	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
02	2800	N	722	-0-	-2078	4931	32	1	631	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
03	3100	N	948	-0-	-2152	2779	43	1	829	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
04	3000	N	1393	-0-	-1607	1172	62	1	1221	2	Y	-0-					-0-
							110	3									
05	2511	N	1339	-0-	-1172	-0-	60	1	1173	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	122	1	1003	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	114	1	864	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	75	1	648	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
09	1230	N	692	-0-	-538	-0-	69	1	576	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
10	1054	N	623	-0-	-431	-0-	63	1	515	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
11	750	N	503	-0-	-247	-0-	64	1	395	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	105	1	891	2	Y	-0-					-0-
							123	3									

TOTAL GAS PROD: 11,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5267	-0-	5267	33907	228	1	4335	2	Y	248	235	1			72
							431	3	273	9							
02	39192	X	5285	-0-	-33907	-0-	222	1	4306	2	Y	277	269	1			80
							452	3	305	9							
03	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	246	1	4723	2	Y	289	305	1			64
							500	3	318	9							
04	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	256	1	5002	2	Y	306	283	1			87
							520	3	337	9							
05	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	258	1	4982	2	Y	336	357	1			66
							523	3	370	9							
06	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	574	1	4675	2	Y	314	271	1			109
							484	3	345	9							
07	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	589	1	4433	2	Y	280	304	1			85
							439	3	308	9							
08	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	574	1	4949	2	Y	267	295	1			57
							561	3	294	9							
09	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	583	1	4881	2	Y	240	219	1			78
							436	3	264	9							
10	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	560	1	4605	2	Y	217	246	1			49
							442	3	239	9							
11	5310	X	5087	-0-	-223	-0-	589	1	3659	2	Y	362	317	1			94
							441	3	398	9							
12	5487	X	5457	-0-	-30	-0-	484	1	4096	2	Y	255	283	1			66
							596	3	281	9							

TOTAL GAS PROD: 69,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,391

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105749 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		15	-0-	15	55	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	55	N	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
							1	3									

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167836 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		17	-0-	17	67	7	2	1	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	88	N	21	-0-	-67	-0-	6	2	1	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	7	2	1	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	5	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	16	16	1			-0-
							1	3	18	9							
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	13	13	1			-0-
							1	3	14	9							
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	7	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	7	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	19	19	1			-0-
							2	3	21	9							
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	7	2	Y	9	9	1			-0-
							1	3	10	9							

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		413	-0-	413	2659	19	1	358	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
02	2800	N	365	-0-	-2435	224	16	1	316	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
03	637	N	413	-0-	-224	-0-	19	1	356	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	18	1	341	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	36	1	294	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	38	1	286	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	268	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
09	360	N	311	-0-	-49	-0-	31	1	258	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	32	1	260	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	35	1	219	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	32	1	271	2	Y	-0-					-0-
							40	3									

TOTAL GAS PROD: 4,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3	-0-	3	23	3	2			Y	-0-					-0-
02	26	N	3	-0-	-23	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3471	-0-	3471	3471	68	1	3328	3	Y	68	62	1			51
							75	9									
02	5475	X	2004	-0-	-3471	-0-	127	1	1842	3	Y	32					83
							35	9									
03	4185	X	2885	-0-	-1300	-0-	78	1	2762	3	Y	41	89	1			35
							45	9									
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	163	1	3301	3	Y	58					93
							64	9									
05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	555	1	3645	3	Y	31					124
							34	9									
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	488	1	3082	3	Y	19					143
							21	9									
07	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	533	1	4398	3	Y	44	97	1			90
							48	9									
08	DLQ G-10		4232	-0-	4232	4232	489	1	3675	3	Y	62	84	1			68
							68	9									
09	DLQ G-10		4324	-0-	4324	8556	499	1	3767	3	Y	53					121
							58	9									
10	DLQ G-10		4993	-0-	4993	13549	426	1	4523	3	Y	40	82	1			79
							44	9									
11	17696	X	4147	-0-	-13549	-0-	512	1	3579	3	Y	51					130
							56	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 42,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 220953 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2786	-0-	2786	2786	54	1	2671	3	N	55	50	1			121
							61	9									
02	4495	X	1709	-0-	-2786	-0-	108	1	1571	3	N	27					148
							30	9									
03	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	64	1	2277	3	N	35	74	1			109
							39	9									
04	2700	N	231	-0-	-2469	-0-	11	1	216	3	N	4					113
							4	9									
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	257	1	1684	3	N	13					126
							14	9									
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	236	1	1490	3	N	9					135
							10	9									
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	190	1	1564	3	N	13	35	1			113
							14	9									
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	248	1	1865	3	N	31	42	1			102
							34	9									
09	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	307	1	2316	3	N	32					134
							35	9									
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	112	1	1188	3	N	27	56	1			105
							30	9									
11	2070	N	1681	-0-	-389	-0-	207	1	1451	3	N	21					126
							23	9									
12	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 20,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13031	X	2709	-0-	-10322	-0-	53	1	2599	3	N	52	48	1			12
							57	9									
02	3696	X	3592	-0-	-104	-0-	227	1	3296	3	N	63					75
							69	9									
03	4092	X	3151	-0-	-941	-0-	85	1	3015	3	N	46	98	1			23
							51	9									
04	3960	X	2946	-0-	-1014	-0-	136	1	2754	3	N	51					74
							56	9									
05	3534	X	2347	-0-	-1187	-0-	308	1	2022	3	N	15					89
							17	9									
06	3840	X	2907	-0-	-933	-0-	395	1	2494	3	N	16					105
							18	9									
07	3968	X	2550	-0-	-1418	-0-	274	1	2261	3	N	14	50	1			69
							15	9									
08	3162	X	2493	-0-	-669	-0-	288	1	2165	3	N	36	49	1			56
							40	9									
09	2940	X	1907	-0-	-1033	-0-	220	1	1661	3	N	24					80
							26	9									
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	305	1	3241	3	N	22	45	1			57
							24	9									
11	2910	X	2471	-0-	-439	-0-	305	1	2133	3	N	30					87
							33	9									
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 30,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

WORD (WILCOX, LOWER) 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	415	1	2305	2	N	-0-					105
							183	3									
07	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	274	1	2114	2	N	2					107
							146	3	2	9							
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	215	1	1946	2	N	-0-					107
							128	3									
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	267	1	1806	2	N	36					143
							135	3	40	9							
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	182	1	1599	2	N	-0-					143
							124	3									
11	60	N	2545	-0-	2485	-0-	235	1	2150	2	N	-0-					143
							160	3									
*12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	124	1	1663	2	N	-0-					143
							146	3									

TOTAL GAS PROD: 16,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 275678 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10048 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		218	-0-	218	218	12	1	194	2	N	-0-					-0-
							12	3									
02	433	N	215	-0-	-218	-0-	13	1	177	2	N	-0-					-0-
							25	3									
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	17	1	196	2	N	-0-					-0-
							13	3									
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	N	-0-					-0-
							12	3									
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	17	1	210	2	N	-0-					-0-
							13	3									
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	N	-0-					-0-
							16	3									
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	N	-0-					-0-
							13	3									
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	N	-0-					-0-
							12	3									
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
							10	3									
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	13	1	236	2	N	-0-					-0-
							13	3									
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-
							15	3									
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	N	-0-					-0-
							14	3									

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RAINOSEK WELL #: 3 RRCID -> 292479 COMPL. DATE 06/19/2020 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5806 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		549	-0-	549	1688	34	1	515	2	N	-0-					83
02	2111	N	423	-0-	-1688	-0-	423	2			N	-0-					83
03	620	N	453	-0-	-167	-0-	453	2			N	-0-					83
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	29	1	577	2	N	-0-					83
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	113	1	636	2	N	-0-					83
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	101	1	561	2	N	-0-					83
							38	3									
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	64	1	498	2	N	-0-					83
							31	3									
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					83
09	750	N	50	-0-	-700	-0-	6	1	41	2	N	-0-					83
							3	3									
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 4,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
BUJNOCH-HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 283929 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9634 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8597	-0-	8597	22688	930	1	7554	2	N	103	192	1			217
							113	9									
02	29102	X	6414	-0-	-22688	-0-	750	1	5557	2	N	97					314
							107	9									
03	8990	X	8734	-0-	-256	-0-	930	1	7684	2	N	109	188	1			235
							120	9									
04	8310	X	7706	-0-	-604	-0-	840	1	6779	2	N	79					314
							87	9									
05	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	930	1	7754	2	N	83	189	1			208
							91	9									
06	8460	X	7153	-0-	-1307	-0-	780	1	6294	2	N	72	187	1			93
							79	9									
07	8742	X	8379	-0-	-363	-0-	900	1	7357	2	N	111					204
							122	9									
08	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	930	1	9421	2	N	134	196	1			142
							147	9									
09	8490	X	8169	-0-	-321	-0-	900	1	7159	2	N	100					242
							110	9									
10	8773	X	8293	-0-	-480	-0-	930	1	7233	2	N	118	192	1			168
							130	9									
*11	10170	X	7971	-0-	-2199	-0-	900	1	6936	2	N	123	189	1			102
							135	9									
12	10509	X	7931	-0-	-2578	-0-	930	1	6910	2	N	83					185
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 98,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,212

WICK WELL #: 1 RRCID -> 284951 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8458 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	218	165	1			251
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					303
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	177	1			185
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					282
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89					371
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					374
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					374
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					374
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					374
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	318	1			116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 578

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
GRANBERRY WELL #: 1 RRCID -> 287233 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8424 - 8436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					265
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					270
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	172	1			110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					133
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 52

WORD (5800) 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176025 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 5796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		473	-0-	473	1712	66	1	407	2	N	-0-					37
02	2111	N	399	-0-	-1712	-0-	46	1	353	2	N	-0-					37
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	49	1	419	2	N	-0-					37
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	43	1	382	2	N	-0-					37
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	59	1	476	2	N	-0-					37
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	113	1	629	2	N	-0-					37
							45	3									
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	154	1	1188	2	N	-0-					37
							76	3									
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	124	1	1128	2	N	-0-					37
							70	3									
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	197	1	1331	2	N	136	110	1			63
							93	3	150	9							
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	66	1	578	2	N	-0-	47	1			16
							42	3									
11	570	N	321	-0-	-249	-0-	30	1	272	2	N	-0-					16
							19	3									
*12	589	N	344	-0-	-245	-0-	22	1	297	2	N	-0-					16
							25	3									

TOTAL GAS PROD: 8,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

WORD (8900) 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GERDES "A" UNIT WELL #: RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074545 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14526 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1118	-0-	1118	1118	63 91	1 3	964	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	982	-0-	-1118	-0-	61 84	1 3	837	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	81 94	1 3	914	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	74 95	1 3	874	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	75 95	1 3	875	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	964	-0-	-86	-0-	51 87	1 3	826	2	Y	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	45 86	1 3	865	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	48 104	1 3	902	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	45 78	1 3	867	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	47 83	1 3	831	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	738	-0-	-192	-0-	38 78	1 3	622	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	911	-0-	-50	-0-	48 116	1 3	747	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6393	-0-	6393	25393	357	1	5483	2	Y	-0-					-0-
							553	3									
02	30931	X	5538	-0-	-25393	-0-	345	1	4692	2	Y	-0-					-0-
							501	3									
03	5425	X	4448	-0-	-977	-0-	330	1	3715	2	Y	-0-					-0-
							403	3									
04	6180	X	5503	-0-	-677	-0-	393	1	4619	2	Y	-0-					-0-
							491	3									
05	6386	X	6371	-0-	-15	-0-	455	1	5341	2	Y	-0-					-0-
							575	3									
06	6180	X	4737	-0-	-1443	-0-	251	1	4064	2	Y	-0-					-0-
							422	3									
07	6138	X	5835	-0-	-303	-0-	266	1	5072	2	Y	-0-					-0-
							497	3									
08	5673	X	5473	-0-	-200	-0-	248	1	4690	2	Y	-0-					-0-
							535	3									
09	5970	X	4434	-0-	-1536	-0-	199	1	3833	2	Y	44	30	1			14
							354	3	48	9							
10	6169	X	4644	-0-	-1525	-0-	224	1	3975	2	Y	45	49	1			10
							395	3	50	9							
11	5640	X	3962	-0-	-1678	-0-	201	1	3279	2	Y	73	64	1			19
							402	3	80	9							
12	5828	X	2950	-0-	-2878	-0-	153	1	2389	2	Y	35	45	1			9
							369	3	39	9							

TOTAL GAS PROD: 60,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		2223	-0-	2223	13119	124	1	1911	2	Y	-0-			-0-
							188	3							
02	2800	N	1987	-0-	-813	12306	124	1	1687	2	Y	-0-			-0-
							176	3							
03	3100	N	1935	-0-	-1165	11141	143	1	1619	2	Y	-0-			-0-
							173	3							
04	3000	N	1657	-0-	-1343	9798	118	1	1393	2	Y	-0-			-0-
							146	3							
05	3100	N	1723	-0-	-1377	8421	123	1	1447	2	Y	-0-			-0-
							153	3							
06	3000	N	1536	-0-	-1464	6957	81	1	1320	2	Y	-0-			-0-
							135	3							
07	3100	N	1884	-0-	-1216	5741	86	1	1641	2	Y	-0-			-0-
							157	3							
08	3100	N	1807	-0-	-1293	4448	82	1	1552	2	Y	-0-			-0-
							173	3							
09	3000	N	1590	-0-	-1410	3038	72	1	1394	2	Y	-0-			-0-
							124	3							
10	3100	N	1527	-0-	-1573	1465	74	1	1326	2	Y	-0-			-0-
							127	3							
11	2896	N	1431	-0-	-1465	-0-	74	1	1214	2	Y	-0-			-0-
							143	3							
12	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	86	1	1356	2	Y	-0-			-0-
							199	3							

TOTAL GAS PROD: 20,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082190 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14018 PERF. N/A

01	0		1645	-0-	1645	2961	492	1	1153	2	N	-0-			33
02	DLQ G-10		1967	-0-	1967	4928	656	1	1311	2	N	-0-			33
03	DLQ G-10		1850	-0-	1850	6778	552	1	1298	2	N	-0-			33
04	DLQ G-10		1338	-0-	1338	8116	359	1	979	2	N	-0-			33
05	DLQ G-10		1086	-0-	1086	9202	309	1	777	2	N	-0-			33
06	3000	N	476	-0-	-2524	6678	63	1	335	2	N	-0-			33
							78	3							
07	3100	N	2074	-0-	-1026	5652	216	1	1576	2	N	-0-			33
							282	3							
08	3100	N	1605	-0-	-1495	4157	146	1	1251	2	N	-0-			33
							208	3							
09	3000	N	1522	-0-	-1478	2679	178	1	1151	2	N	-0-			33
							193	3							
10	3100	N	1400	-0-	-1700	979	130	1	1077	2	N	-0-			33
							193	3							
11	1560	N	521	-0-	-1039	-0-	46	1	398	2	N	-0-			33
							77	3							
*12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 15,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3095	-0-		3095	3095	167	1	2566	2	Y	100	97	1			29
								252	3	110	9							
02	5707	X	2612	-0-		-3095	-0-	156	1	2130	2	Y	94	96	1			27
								223	3	103	9							
03	4154	X	3154	-0-		-1000	-0-	225	1	2539	2	Y	109	112	1			24
								270	3	120	9							
04	4020	X	3130	-0-		-890	-0-	215	1	2531	2	Y	108	101	1			31
								265	3	119	9							
05	4154	X	3267	-0-		-887	-0-	224	1	2632	2	Y	123	130	1			24
								276	3	135	9							
06	3060	X	3023	-0-		-37	-0-	154	1	2497	2	Y	108	95	1			37
								253	3	119	9							
07	3162	X	2916	-0-		-246	-0-	130	1	2477	2	Y	66	83	1			20
								236	3	73	9							
08	2967	X	2967	-0-		-0-	-0-	132	1	2496	2	Y	56	64	1			12
								277	3	62	9							
09	3003	X	3003	-0-		-0-	-0-	134	1	2586	2	Y	53	48	1			17
								225	3	58	9							
10	2945	X	2655	-0-		-290	-0-	127	1	2267	2	Y	45	52	1			10
								211	3	50	9							
11	2850	X	2396	-0-		-454	-0-	118	1	1937	2	Y	108	90	1			28
								222	3	119	9							
12	2945	X	2935	-0-		-10	-0-	149	1	2353	2	Y	86	92	1			22
								338	3	95	9							

TOTAL GAS PROD: 35,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,056

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4311	-0-		4311	4311	192	1	3654	2	Y	93	104	1			27
								363	3	102	9							
02	8983	X	4672	-0-		-4311	-0-	203	1	3934	2	Y	111	106	1			32
								413	3	122	9							
03	5937	X	5937	-0-		-0-	-0-	257	1	4919	2	Y	220	203	1			49
								519	3	242	9							
04	4538	X	4538	-0-		-0-	-0-	193	1	3770	2	Y	167	168	1			48
								391	3	184	9							
05	4622	X	4622	-0-		-0-	-0-	197	1	3819	2	Y	187	198	1			37
								400	3	206	9							
06	4380	X	3916	-0-		-464	-0-	376	1	3044	2	Y	150	135	1			52
								331	3	165	9							
07	4526	X	4094	-0-		-432	-0-	426	1	3192	2	Y	128	141	1			39
								335	3	141	9							
08	4619	X	4372	-0-		-247	-0-	400	1	3432	2	Y	117	131	1			25
								411	3	129	9							
09	4470	X	4256	-0-		-214	-0-	409	1	3411	2	Y	106	97	1			34
								319	3	117	9							
10	4619	X	4475	-0-		-144	-0-	435	1	3565	2	Y	106	116	1			24
								358	3	117	9							
11	4230	X	3988	-0-		-242	-0-	477	1	2939	2	Y	175	154	1			45
								379	3	193	9							
12	4402	X	4252	-0-		-150	-0-	385	1	3225	2	Y	122	136	1			31
								508	3	134	9							

TOTAL GAS PROD: 53,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,682

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5956	-0-	5956	5956	328	1	5022	2	Y	76	75	1			22
							522	3	84	9							
02	11427	X	5471	-0-	-5956	-0-	335	1	4555	2	Y	79	78	1			23
							494	3	87	9							
03	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	442	1	4969	2	Y	82	87	1			18
							550	3	90	9							
04	5760	X	5634	-0-	-126	-0-	396	1	4648	2	Y	77	73	1			22
							505	3	85	9							
05	6045	X	4351	-0-	-1694	-0-	306	1	3580	2	Y	65	74	1			13
							393	3	72	9							
06	5850	X	4905	-0-	-945	-0-	255	1	4125	2	Y	78	64	1			27
							439	3	86	9							
07	6045	X	5406	-0-	-639	-0-	243	1	4617	2	Y	76	80	1			23
							462	3	84	9							
08	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	234	1	4421	2	Y	64	73	1			14
							519	3	70	9							
09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	247	1	4754	2	Y	61	55	1			20
							431	3	67	9							
10	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	244	1	4341	2	Y	54	62	1			12
							425	3	59	9							
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	183	1	2998	2	Y	73	66	1			19
							362	3	80	9							
12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	251	1	3929	2	Y	62	65	1			16
							596	3	68	9							

TOTAL GAS PROD: 62,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1752	-0-	1752	8651	524	1	1228	2	N	-0-					26
02	DLQ G-10		1427	-0-	1427	10078	476	1	951	2	N	-0-					26
03	DLQ G-10		1662	-0-	1662	11740	495	1	1167	2	N	-0-					36
04	DLQ G-10		2002	-0-	2002	13742	532	1	1452	2	N	16					52
							18	9									
05	DLQ G-10		1752	-0-	1752	15494	498	1	1254	2	N	-0-					52
06	17360	X	1866	-0-	-15494	-0-	248	1	1313	2	N	-0-					52
							305	3									
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	329	1	2403	2	N	10					62
							429	3	11	9							
08	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	251	1	2150	2	N	-0-					62
							355	3									
09	3630	X	2506	-0-	-1124	-0-	292	1	1896	2	N	-0-					62
							318	3									
10	3193	X	2263	-0-	-930	-0-	211	1	1740	2	N	3					65
							309	3	3	9							
11	3060	X	2637	-0-	-423	-0-	233	1	2010	2	N	5					70
							388	3	6	9							
*12	3162	X	2223	-0-	-939	-0-	140	1	1743	2	N	2					72
							338	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 26,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1136	-0-	-414	-0-	112	1	577	2	Y	406	388	1			233
							447	9									
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	65	1	489	2	Y	380	491	1			122
							418	9									
03	1085	N	871	-0-	-214	-0-	58	1	510	2	Y	275	344	1			53
							303	9									
04	1110	N	736	-0-	-374	-0-	58	1	496	2	Y	165	175	1			43
							182	9									
05	1085	N	846	-0-	-239	-0-	55	1	452	2	Y	308	351	1			-0-
							339	9									
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	91	1	497	2	Y	374	374	1			-0-
							75	3	411	9							
07	992	N	742	-0-	-250	-0-	56	1	423	2	Y	193	193	1			-0-
							51	3	212	9							
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	51	1	447	2	Y	518	364	1			154
							51	3	570	9							
09	1050	N	937	-0-	-113	-0-	62	1	409	2	Y	379	381	1			152
							49	3	417	9							
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	50	1	428	2	Y	210	362	1			-0-
							54	3	231	9							
11	1050	N	891	-0-	-159	-0-	49	1	438	2	Y	315	178	1			137
							57	3	347	9							
12	961	N	787	-0-	-174	-0-	29	1	376	2	Y	297	325	1			109
							55	3	327	9							

TOTAL GAS PROD: 10,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,820

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	439	-0-	-1080	-0-	372	2	67	3	Y	-0-					120
02	329	X	329	-0-	-0-	-0-	285	2	44	3	Y	-0-					120
03	558	X	445	-0-	-113	-0-	397	2	48	3	Y	-0-					120
04	540	X	469	-0-	-71	-0-	416	2	53	3	Y	-0-					120
05	647	X	647	-0-	-0-	-0-	589	2	58	3	Y	-0-					120
06	491	X	491	-0-	-0-	-0-	65	1	343	2	Y	-0-					120
							83	3									
07	539	X	539	-0-	-0-	-0-	56	1	407	2	Y	-0-					120
							76	3									
08	955	X	955	-0-	-0-	-0-	87	1	741	2	Y	-0-					120
							127	3									
09	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	135	1	876	2	Y	-0-	77	1			43
							153	3									
10	912	X	912	-0-	-0-	-0-	85	1	698	2	Y	-0-	43	1			-0-
							129	3									
11	930	X	523	-0-	-407	-0-	46	1	397	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
*12	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	115	1	1410	2	Y	-0-					-0-
							305	3									

TOTAL GAS PROD: 8,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		727	-0-	727	2732	108	1	619	2	N	-0-					32
02	DLQ G-10		542	-0-	542	3274	71	1	471	2	N	-0-					32
03	DLQ G-10		646	-0-	646	3920	71	1	575	2	N	-0-					32
04	DLQ G-10		698	-0-	698	4618	80	1	618	2	N	-0-					32
05	DLQ G-10		743	-0-	743	5361	86	1	657	2	N	-0-					32
06	6200	X	839	-0-	-5361	-0-	111	1	584	2	N	-0-					32
							144	3									
07	879	X	879	-0-	-0-	-0-	91	1	663	2	N	-0-					32
							125	3									
08	818	X	818	-0-	-0-	-0-	74	1	633	2	N	-0-					32
							111	3									
09	870	X	806	-0-	-64	-0-	94	1	605	2	N	-0-					32
							107	3									
10	868	X	829	-0-	-39	-0-	77	1	633	2	N	-0-					32
							119	3									
11	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	89	1	761	2	N	-0-					32
							155	3									
12	930	X	930	-0-	-0-	-0-	59	1	715	2	N	-0-					32
							156	3									

TOTAL GAS PROD: 9,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5874	-0-	5874	13548	1757	1	4114	2	N	3					50
							3	9									
02	DLQ G-10		3270	-0-	3270	16818	1090	1	2180	2	N	-0-					50
03	DLQ G-10		3048	-0-	3048	19866	909	1	2139	2	N	-0-					65
04	DLQ G-10		3692	-0-	3692	23558	991	1	2701	2	N	-0-					65
05	DLQ G-10		4107	-0-	4107	27665	1167	1	2937	2	N	3					68
							3	9									
06	31110	X	3445	-0-	-27665	-0-	460	1	2437	2	N	-0-					68
							548	3									
07	3813	X	3685	-0-	-128	-0-	383	1	2807	2	N	6					74
							488	3	7	9							
08	4092	X	3870	-0-	-222	-0-	353	1	3026	2	N	5					79
							485	3	6	9							
09	3960	X	3075	-0-	-885	-0-	358	1	2323	2	N	14					93
							379	3	15	9							
10	4092	X	2882	-0-	-1210	-0-	268	1	2221	2	N	7					100
							385	3	8	9							
11	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	343	1	2960	2	N	5					105
							555	3	6	9							
12	3875	X	2941	-0-	-934	-0-	185	1	2277	2	N	5					110
							473	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 43,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5731	-0-	5731	5731	318	1	4857	2	Y	39	40	1			11
							513	3	43	9							
02	10599	X	4868	-0-	-5731	-0-	300	1	4072	2	Y	38	38	1			11
							454	3	42	9							
03	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	413	1	4632	2	Y	41	43	1			9
							528	3	45	9							
04	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	335	1	3915	2	Y	35	34	1			10
							438	3	39	9							
05	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	409	1	4781	2	Y	46	47	1			9
							542	3	51	9							
06	4710	X	4658	-0-	-52	-0-	243	1	3913	2	Y	66	52	1			23
							429	3	73	9							
07	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	236	1	4482	2	Y	65	68	1			20
							465	3	72	9							
08	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	239	1	4484	2	Y	56	64	1			12
							539	3	62	9							
09	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	232	1	4467	2	Y	52	47	1			17
							416	3	57	9							
10	5239	X	4777	-0-	-462	-0-	230	1	4088	2	Y	44	51	1			10
							411	3	48	9							
11	5070	X	3570	-0-	-1500	-0-	181	1	2955	2	Y	63	57	1			16
							365	3	69	9							
12	5239	X	4789	-0-	-450	-0-	248	1	3874	2	Y	55	57	1			14
							606	3	61	9							

TOTAL GAS PROD: 60,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8135	-0-	8135	8135	452	1	6934	2	Y	41	38	1			12
							704	3	45	9							
02	15348	X	7213	-0-	-8135	-0-	446	1	6069	2	Y	41	41	1			12
							653	3	45	9							
03	7657	X	7565	-0-	-92	-0-	557	1	6275	2	Y	40	43	1			9
							689	3	44	9							
04	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	545	1	6399	2	Y	41	38	1			12
							689	3	45	9							
05	7657	X	7374	-0-	-283	-0-	523	1	6135	2	Y	44	47	1			9
							668	3	48	9							
06	7410	X	7345	-0-	-65	-0-	385	1	6240	2	Y	57	46	1			20
							657	3	63	9							
07	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	360	1	6866	2	Y	56	59	1			17
							681	3	62	9							
08	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	371	1	7015	2	Y	50	56	1			11
							810	3	55	9							
09	7200	X	7109	-0-	-91	-0-	321	1	6190	2	Y	39	37	1			13
							555	3	43	9							
10	7440	X	4181	-0-	-3259	-0-	202	1	3603	2	Y	22	30	1			5
							352	3	24	9							
11	7200	X	3347	-0-	-3853	-0-	171	1	2802	2	Y	34	30	1			9
							337	3	37	9							
*12	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	459	1	7201	2	Y	57	51	1			15
							1086	3	63	9							

TOTAL GAS PROD: 84,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4159	-0-	4159	4159	171	1	3287	2	Y	382	340	1			110
							281	3	420	9							
02	7748	X	3589	-0-	-4159	-0-	142	1	2788	2	Y	364	369	1			105
							259	3	400	9							
03	3658	X	3145	-0-	-513	-0-	127	1	2456	2	Y	306	343	1			68
							225	3	337	9							
04	3540	X	1407	-0-	-2133	-0-	56	1	1102	2	Y	136	165	1			39
							99	3	150	9							
*05	3658	X	1374	-0-	-2284	-0-	56	1	1089	2	Y	119	158	1			-0-
							98	3	131	9							
*06	3540	X	1025	-0-	-2515	-0-	103	1	837	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
*07	3658	X	1035	-0-	-2623	-0-	112	1	842	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
*08	1364	X	754	-0-	-610	-0-	71	1	614	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
*09	1320	X	702	-0-	-618	-0-	69	1	582	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
*10	1364	X	702	-0-	-662	-0-	70	1	577	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
*11	1020	X	566	-0-	-454	-0-	71	1	443	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
*12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	131	1	1111	2	Y	-0-					-0-
							162	3									

TOTAL GAS PROD: 19,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,307

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7046	-0-	7046	39743	383	1	5871	2	Y	178	160	1			51
							596	3	196	9							
02	46152	X	6409	-0-	-39743	-0-	386	1	5259	2	Y	180	179	1			52
							566	3	198	9							
03	6975	X	6972	-0-	-3	-0-	502	1	5642	2	Y	186	197	1			41
							623	3	205	9							
04	6810	X	6631	-0-	-179	-0-	460	1	5391	2	Y	178	168	1			51
							584	3	196	9							
05	7099	X	7073	-0-	-26	-0-	489	1	5728	2	Y	207	217	1			41
							628	3	228	9							
06	6870	X	6512	-0-	-358	-0-	334	1	5406	2	Y	180	159	1			62
							574	3	198	9							
07	7099	X	6459	-0-	-640	-0-	288	1	5480	2	Y	129	152	1			39
							549	3	142	9							
08	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	311	1	5874	2	Y	120	133	1			26
							684	3	132	9							
09	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	302	1	5812	2	Y	107	98	1			35
							538	3	118	9							
10	6510	X	6461	-0-	-49	-0-	309	1	5496	2	Y	97	110	1			22
							549	3	107	9							
11	6300	X	5379	-0-	-921	-0-	270	1	4401	2	Y	152	135	1			39
							541	3	167	9							
12	6510	X	6368	-0-	-142	-0-	327	1	5117	2	Y	117	126	1			30
							795	3	129	9							

TOTAL GAS PROD: 79,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,831

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4883	-0-	4883	4883	219	1	4159	2	Y	76	69	1			22
							421	3	84	9							
02	9294	X	4411	-0-	-4883	-0-	193	1	3734	2	Y	77	77	1			22
							399	3	85	9							
03	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	215	1	4104	2	Y	81	85	1			18
							441	3	89	9							
04	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	213	1	4160	2	Y	81	76	1			23
							441	3	89	9							
05	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	232	1	4480	2	Y	97	101	1			19
							479	3	107	9							
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	424	1	3431	2	Y	121	98	1			42
							384	3	133	9							
07	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	484	1	3612	2	Y	112	120	1			34
							389	3	123	9							
08	4991	X	4368	-0-	-623	-0-	403	1	3442	2	Y	92	106	1			20
							422	3	101	9							
09	4830	X	4613	-0-	-217	-0-	446	1	3714	2	Y	90	81	1			29
							354	3	99	9							
10	4991	X	4309	-0-	-682	-0-	422	1	3446	2	Y	80	91	1			18
							353	3	88	9							
11	4470	X	3384	-0-	-1086	-0-	409	1	2520	2	Y	117	105	1			30
							326	3	129	9							
*12	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	449	1	3758	2	Y	111	113	1			28
							593	3	122	9							

TOTAL GAS PROD: 54,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,135

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SMOLIK, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 101798 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2873	-0-	2873	16721	129	1	2461	2	Y	42	39	1			12
							237	3	46	9							
02	2800	N	2688	-0-	-112	16609	118	1	2289	2	Y	44	43	1			13
							233	3	48	9							
03	3100	N	2992	-0-	-108	16501	133	1	2548	2	Y	45	48	1			10
							261	3	50	9							
04	3000	N	2935	-0-	-65	16436	128	1	2505	2	Y	45	42	1			13
							252	3	50	9							
05	3100	N	3045	-0-	-55	16381	134	1	2593	2	Y	50	53	1			10
							263	3	55	9							
06	3000	N	2790	-0-	-210	16171	274	1	2230	2	Y	45	39	1			16
							236	3	50	9							
07	3100	N	2604	-0-	-496	15675	277	1	2077	2	Y	36	41	1			11
							210	3	40	9							
08	3100	N	3019	-0-	-81	15594	281	1	2417	2	Y	37	40	1			8
							280	3	41	9							
09	3000	N	2827	-0-	-173	15421	276	1	2307	2	Y	32	30	1			10
							209	3	35	9							
10	3100	N	2830	-0-	-270	15151	280	1	2300	2	Y	23	28	1			5
							225	3	25	9							
11	3000	N	2170	-0-	-830	14321	268	1	1661	2	Y	34	30	1			9
							204	3	37	9							
*12	3100	N	2516	-0-	-584	13737	233	1	1965	2	Y	24	27	1			6
							292	3	26	9							

TOTAL GAS PROD: 33,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102241 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3076	-0-	3076	3076	169	1	2580	2	Y	53	42	1			15
							269	3	58	9							
02	5899	X	2823	-0-	-3076	-0-	172	1	2333	2	Y	55	54	1			16
							257	3	61	9							
03	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	221	1	2477	2	Y	55	59	1			12
							279	3	61	9							
04	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	206	1	2412	2	Y	54	51	1			15
							266	3	59	9							
05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	219	1	2564	2	Y	64	66	1			13
							287	3	70	9							
06	2790	X	2327	-0-	-463	-0-	121	1	1949	2	Y	43	41	1			15
							210	3	47	9							
07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	135	1	2567	2	Y	52	51	1			16
							262	3	57	9							
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	134	1	2534	2	Y	43	50	1			9
							298	3	47	9							
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	128	1	2464	2	Y	38	35	1			12
							224	3	42	9							
10	2852	X	2779	-0-	-73	-0-	133	1	2373	2	Y	36	40	1			8
							233	3	40	9							
11	2760	X	2258	-0-	-502	-0-	114	1	1860	2	Y	54	48	1			14
							225	3	59	9							
12	2852	X	2025	-0-	-827	-0-	104	1	1636	2	Y	32	38	1			8
							250	3	35	9							

TOTAL GAS PROD: 33,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102953 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2895	-0-	2895	2895	126	1	2399	2	Y	127	124	1			37
							230	3	140	9							
02	5845	X	2950	-0-	-2895	-0-	125	1	2423	2	Y	142	138	1			41
							246	3	156	9							
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	138	1	2646	2	Y	149	157	1			33
							269	3	164	9							
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	134	1	2627	2	Y	147	138	1			42
							263	3	162	9							
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	132	1	2564	2	Y	159	170	1			31
							259	3	175	9							
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	279	1	2267	2	Y	159	135	1			55
							238	3	175	9							
07	3038	X	2885	-0-	-153	-0-	299	1	2241	2	Y	109	131	1			33
							225	3	120	9							
08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	284	1	2446	2	Y	102	113	1			22
							282	3	112	9							
09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	286	1	2391	2	Y	90	83	1			29
							217	3	99	9							
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	284	1	2329	2	Y	85	95	1			19
							227	3	94	9							
11	2820	X	2233	-0-	-587	-0-	264	1	1637	2	Y	119	107	1			31
							201	3	131	9							
12	2914	X	2875	-0-	-39	-0-	259	1	2184	2	Y	100	105	1			26
							322	3	110	9							

TOTAL GAS PROD: 35,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,488

WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454

01	0		220	-0-	220	1962	66	1	154	2	N	-0-					14
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1962					N	-0-					14
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1962					N	-0-					14
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1962					N	-0-					14
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1962					N	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1962					N	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1962					N	-0-					14
08	1962	N	-0-	-0-	-1962	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERLICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106483 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2078	-0-	2078	12396	622	1	1456	2	N	-0-					52
02	DLQ G-10		1101	-0-	1101	13497	355	1	711	2	N	32					84
							35	9									
03	DLQ G-10		9020	-0-	9020	22517	2690	1	6330	2	N	-0-					52
04	DLQ G-10		1803	-0-	1803	24320	484	1	1319	2	N	-0-					52
05	DLQ G-10		5010	-0-	5010	29330	1424	1	3586	2	N	-0-					52
06	31117	X	1787	-0-	-29330	-0-	237	1	1250	2	N	-0-					52
							300	3									
07	9021	X	4222	-0-	-4799	-0-	438	1	3195	2	N	1					53
							588	3	1	9							
08	9021	X	8603	-0-	-418	-0-	784	1	6686	2	N	-0-					53
							1133	3									
09	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	939	1	6079	2	N	4					57
							1047	3	4	9							
10	5022	X	4655	-0-	-367	-0-	433	1	3569	2	N	-0-	11	3			46
							653	3									
11	8340	X	4890	-0-	-3450	-0-	432	1	3712	2	N	8					54
							737	3	9	9							
12	8618	X	4697	-0-	-3921	-0-	295	1	3620	2	N	5					59
							776	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 55,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		647	-0-	647	2625	96	1	551	2	N	-0-					11
02	DLQ G-10		493	-0-	493	3118	63	1	430	2	N	-0-					11
03	DLQ G-10		540	-0-	540	3658	57	1	483	2	N	-0-					11
04	DLQ G-10		500	-0-	500	4158	81	1	419	2	N	-0-					11
05	DLQ G-10		549	-0-	549	4707	65	1	484	2	N	-0-					11
06	5431	X	724	-0-	-4707	-0-	96	1	508	2	N	-0-					11
							120	3									
07	667	X	667	-0-	-0-	-0-	69	1	506	2	N	-0-					11
							92	3									
08	639	X	639	-0-	-0-	-0-	58	1	497	2	N	-0-					11
							84	3									
09	750	X	598	-0-	-152	-0-	70	1	451	2	N	-0-					11
							77	3									
10	744	X	592	-0-	-152	-0-	55	1	455	2	N	-0-					11
							82	3									
11	732	X	732	-0-	-0-	-0-	65	1	558	2	N	-0-					11
							109	3									
*12	711	X	711	-0-	-0-	-0-	45	1	550	2	N	-0-					11
							116	3									

TOTAL GAS PROD: 7,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		618	-0-	618	2229	84	1	534	2	N	-0-					123
02	DLQ G-10		525	-0-	525	2754	68	1	457	2	N	-0-					123
03	DLQ G-10		538	-0-	538	3292	59	1	479	2	N	-0-					123
04	DLQ G-10		585	-0-	585	3877	68	1	517	2	N	-0-					123
05	DLQ G-10		517	-0-	517	4394	59	1	458	2	N	-0-					123
06	3000	N	594	-0-	-2406	1988	79	1	421	2	N	-0-					123
							94	3									
07	2589	N	601	-0-	-1988	-0-	63	1	460	2	N	-0-					123
							78	3									
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	52	1	450	2	N	-0-					123
							72	3									
09	630	N	588	-0-	-42	-0-	69	1	447	2	N	-0-					123
							72	3									
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	68	1	567	2	N	-0-					123
							97	3									
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	75	1	652	2	N	-0-					123
							119	3									
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	48	1	589	2	N	-0-					123
							115	3									

TOTAL GAS PROD: 7,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3201	-0-	3201	3201	170	1	2609	2	Y	145	132	1			42
							262	3	160	9							
02	5998	X	2797	-0-	-3201	-0-	164	1	2239	2	Y	141	142	1			41
							239	3	155	9							
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	215	1	2418	2	Y	147	155	1			33
							261	3	162	9							
04	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	174	1	2041	2	Y	123	121	1			35
							218	3	135	9							
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	216	1	2537	2	Y	169	171	1			33
							273	3	186	9							
06	2400	X	2200	-0-	-200	-0-	107	1	1739	2	Y	156	135	1			54
							182	3	172	9							
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	150	1	2863	2	Y	226	211	1			69
							280	3	249	9							
08	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	122	1	2311	2	Y	157	192	1			34
							264	3	173	9							
09	3030	X	2952	-0-	-78	-0-	127	1	2443	2	Y	151	136	1			49
							216	3	166	9							
10	3131	X	2438	-0-	-693	-0-	112	1	2000	2	Y	119	141	1			27
							195	3	131	9							
11	3030	X	2399	-0-	-631	-0-	112	1	1833	2	Y	213	185	1			55
							220	3	234	9							
12	3131	X	2472	-0-	-659	-0-	121	1	1903	2	Y	145	163	1			37
							288	3	160	9							

TOTAL GAS PROD: 33,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,892

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		347	-0-	347	1265	59	1	288	2	N	-0-					62
02	DLQ G-10		307	-0-	307	1572	39	1	268	2	N	-0-					62
03	DLQ G-10		325	-0-	325	1897	36	1	289	2	N	-0-					62
04	DLQ G-10		394	-0-	394	2291	45	1	349	2	N	-0-					62
05	DLQ G-10		438	-0-	438	2729	50	1	388	2	N	-0-					62
06	3000	N	636	-0-	-2364	365	85	1	451	2	N	-0-					62
							100	3									
07	1042	N	677	-0-	-365	-0-	71	1	518	2	N	-0-					62
							88	3									
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	63	1	544	2	N	-0-					62
							86	3									
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	77	1	501	2	N	-0-					62
							81	3									
10	682	N	345	-0-	-337	-0-	32	1	268	2	N	-0-					62
							45	3									
11	660	N	208	-0-	-452	-0-	18	1	160	2	N	-0-					62
							30	3									
12	682	N	248	-0-	-434	-0-	16	1	192	2	N	-0-					62
							40	3									

TOTAL GAS PROD: 5,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3332	-0-	3332	3332	144	1	2731	2	Y	169	146	1			49
							271	3	186	9							
02	6400	X	3068	-0-	-3332	-0-	129	1	2491	2	Y	171	170	1			50
							260	3	188	9							
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	140	1	2691	2	Y	176	187	1			39
							283	3	194	9							
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	125	1	2444	2	Y	161	154	1			46
							254	3	177	9							
05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	150	1	2895	2	Y	209	214	1			41
							302	3	230	9							
06	2970	X	1774	-0-	-1196	-0-	167	1	1357	2	Y	93	102	1			32
							148	3	102	9							
07	3069	X	2487	-0-	-582	-0-	254	1	1904	2	Y	118	114	1			36
							199	3	130	9							
08	3317	X	3078	-0-	-239	-0-	277	1	2378	2	Y	125	134	1			27
							285	3	138	9							
09	3240	X	3025	-0-	-215	-0-	287	1	2390	2	Y	114	104	1			37
							223	3	125	9							
10	3348	X	3059	-0-	-289	-0-	293	1	2403	2	Y	111	123	1			25
							241	3	122	9							
11	2970	X	2429	-0-	-541	-0-	283	1	1748	2	Y	161	144	1			42
							221	3	177	9							
12	3131	X	2398	-0-	-733	-0-	214	1	1795	2	Y	104	119	1			27
							275	3	114	9							

TOTAL GAS PROD: 34,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,712

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		294	-0-	294	769	44	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	962	N	193	-0-	-769	-0-	25	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	24	1	193	2	Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	39	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	36	1	188	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	33	1	243	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	204	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	28	1	185	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	24	1	196	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	243	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	Y	-0-					-0-
							53	3									

TOTAL GAS PROD: 3,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2201	-0-	2201	8907	522	1	1666	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	11715	X	2808	-0-	-8907	-0-	553	1	2255	2	Y	-0-					-0-
03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	535	1	2200	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	2318	-0-	-82	-0-	471	1	1847	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2650	-0-	-450	-0-	543	1	2107	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2092	-0-	-908	-0-	278	1	1467	2	Y	-0-					-0-
							347	3									
07	3100	X	2442	-0-	-658	-0-	254	1	1851	2	Y	-0-					-0-
							337	3									
08	2728	X	1761	-0-	-967	-0-	161	1	1371	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
09	2550	X	1299	-0-	-1251	-0-	152	1	983	2	Y	-0-					-0-
							164	3									
10	2635	X	1050	-0-	-1585	-0-	98	1	809	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
11	2370	X	1323	-0-	-1047	-0-	117	1	1011	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
12	2449	X	1271	-0-	-1178	-0-	80	1	986	2	Y	-0-					-0-
							205	3									

TOTAL GAS PROD: 23,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5276	-0-	5276	14474	292	1	4464	2	Y	49	41	1			14
							466	3	54	9							
02	18032	X	3558	-0-	-14474	-0-	219	1	2970	2	Y	38	41	1			11
							327	3	42	9							
03	5270	X	4392	-0-	-878	-0-	322	1	3615	2	Y	44	45	1			10
							407	3	48	9							
04	5100	X	4911	-0-	-189	-0-	347	1	4048	2	Y	48	44	1			14
							463	3	53	9							
05	5270	X	3805	-0-	-1465	-0-	269	1	3129	2	Y	41	47	1			8
							362	3	45	9							
06	5100	X	4689	-0-	-411	-0-	247	1	3968	2	Y	25	24	1			9
							446	3	28	9							
07	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	214	1	4051	2	Y	22	24	1			7
							431	3	24	9							
08	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	244	1	4582	2	Y	22	24	1			5
							566	3	24	9							
09	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	225	1	4321	2	Y	18	17	1			6
							411	3	20	9							
10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	244	1	4344	2	Y	18	20	1			4
							428	3	20	9							
11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	207	1	3389	2	Y	27	24	1			7
							411	3	30	9							
*12	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	251	1	3928	2	Y	20	22	1			5
							599	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 55,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4451	-0-	4451	4451	240	1	3839	2	Y	136	136	1			-0-
							222	3	150	9							
02	8502	X	4051	-0-	-4451	-0-	243	1	3438	2	Y	126	94	1			32
							231	3	139	9							
03	4526	X	4440	-0-	-86	-0-	318	1	3735	2	Y	134	148	1			18
							240	3	147	9							
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	304	1	3722	2	Y	122	120	1			20
							234	3	134	9							
05	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	319	1	3914	2	Y	136	137	1			19
							240	3	150	9							
06	4350	X	4295	-0-	-55	-0-	220	1	3717	2	Y	131	120	1			30
							214	3	144	9							
07	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	203	1	4044	2	Y	121	122	1			29
							202	3	133	9							
08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	201	1	3990	2	Y	123	130	1			22
							241	3	135	9							
09	4260	X	4119	-0-	-141	-0-	187	1	3734	2	Y	-0-					22
							198	3									
10	4402	X	4233	-0-	-169	-0-	198	1	3666	2	Y	146	113	1			55
							208	3	161	9							
11	4260	X	3326	-0-	-934	-0-	161	1	2760	2	Y	198	253	1			-0-
							187	3	218	9							
12	4402	X	4110	-0-	-292	-0-	208	1	3490	2	Y	134	97	1			37
							265	3	147	9							

TOTAL GAS PROD: 51,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,507

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		246	-0-	246	12126	11	1	73	2	N	147					356
							162	9									
02	12519	X	393	-0-	-12126	-0-	33	1	251	2	N	99	124	1			331
							109	9									
03	4526	X	1623	-0-	-2903	-0-	124	1	1097	2	N	365	487	1			234
							402	9									
04	4050	X	1646	-0-	-2404	-0-	154	1	1279	2	N	194	278	1			150
							213	9									
05	3317	X	1598	-0-	-1719	-0-	143	1	1209	2	N	224	324	1			50
							246	9									
06	1560	X	80	-0-	-1480	-0-	11	1	57	2	N	-0-					50
							12	3									
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					50
08	T. A.		23	-0-	23	23	2	1	18	2	N	-0-					50
							3	3									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					N	136	123	1			63
10	T. A.		9758	-0-	9758	9781	893	1	7417	2	N	181	46	1			198
							1249	3	199	9							
11	T. A.		9151	-0-	9151	18932	814	1	7054	2	N	2					200
							1281	3	2	9							
*12	18932	X	-0-	-0-	-18932	-0-					N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 24,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,348

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	841	-0-	-647	-0-	485	2	356	3	Y	-0-					-0-
02	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1356	2	422	3	Y	-0-					-0-
03	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1328	2	439	3	Y	-0-					-0-
04	1290	X	1195	-0-	-95	-0-	835	2	360	3	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1411	-0-	-573	-0-	1024	2	387	3	Y	-0-					-0-
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	523	1	2861	2	Y	-0-					-0-
							368	3									
07	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	660	1	5005	2	Y	31					31
							527	3	34	9							
08	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	444	1	3941	2	Y	8					39
							389	3	9	9							
09	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	581	1	3876	2	Y	38	77	1			-0-
							409	3	42	9							
10	6231	X	4522	-0-	-1709	-0-	428	1	3685	2	Y	-0-					-0-
							409	3									
11	6030	X	5437	-0-	-593	-0-	495	1	4439	2	Y	-0-					-0-
							503	3									
12	6231	X	3910	-0-	-2321	-0-	250	1	3247	2	Y	-0-					-0-
							413	3									

TOTAL GAS PROD: 40,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1510	-0-	1510	4672	459	1	1051	2	N	-0-					-0-
02	5930	X	1258	-0-	-4672	-0-	380	1	878	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	1352	-0-	-446	-0-	397	1	955	2	N	-0-					-0-
04	1560	X	1298	-0-	-262	-0-	376	1	922	2	N	-0-					-0-
05	1612	X	1453	-0-	-159	-0-	423	1	1021	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
06	1470	X	1332	-0-	-138	-0-	177	1	932	2	N	-0-					-0-
							223	3									
07	1395	X	1287	-0-	-108	-0-	134	1	974	2	N	-0-					-0-
							180	3									
08	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	114	1	970	2	N	-0-					-0-
							164	3									
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	137	1	886	2	N	136	73	1			63
							152	3	150	9							
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	128	1	1057	2	N	-0-	47	1			16
							194	3									
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	116	1	994	2	N	-0-					16
							198	3									
12	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	80	1	975	2	N	-0-					16
							209	3									

TOTAL GAS PROD: 16,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		350	-0-	350	350	61	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		319	-0-	319	669	40	1	279	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		309	-0-	309	978	39	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1	979	1	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		427	-0-	427	1406	47	1	380	2	Y	-0-					-0-
06	1406	N	-0-	-0-	-1406	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2440	-0-		2440	7995	341	1	2090	2	Y	8					123
								9	9									
02	10845	X	2850	-0-		-7995	-0-	366	1	2467	2	Y	15					138
								17	9									
03	3286	X	3042	-0-		-244	-0-	337	1	2660	2	Y	41	136	1			28
								45	9									
04	3120	X	2755	-0-		-365	-0-	313	1	2410	2	Y	29					57
								32	9									
05	3547	X	3547	-0-		-0-	-0-	410	1	3122	2	Y	14					71
								15	9									
06	4337	X	4337	-0-		-0-	-0-	578	1	3061	2	Y	-0-					71
								698	3									
07	4921	X	4921	-0-		-0-	-0-	510	1	3730	2	Y	19					90
								660	3	21	9							
08	4651	X	4651	-0-		-0-	-0-	424	1	3632	2	Y	2					92
								593	3	2	9							
09	4745	X	4745	-0-		-0-	-0-	540	1	3506	2	Y	105	165	1			32
								583	3	116	9							
10	4867	X	4394	-0-		-473	-0-	407	1	3364	2	Y	27					59
								593	3	30	9							
11	5353	X	5353	-0-		-0-	-0-	473	1	4080	2	Y	19					78
								779	3	21	9							
12	4867	X	4106	-0-		-761	-0-	258	1	3174	2	Y	17					95
								655	3	19	9							

TOTAL GAS PROD: 47,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640

01	992	X	887	-0-		-105	-0-	150	1	737	2	Y	-0-					-0-
02	695	X	695	-0-		-0-	-0-	93	1	602	2	Y	-0-					-0-
03	899	X	775	-0-		-124	-0-	88	1	687	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	754	-0-		-116	-0-	89	1	665	2	Y	-0-					-0-
05	899	X	790	-0-		-109	-0-	89	1	701	2	Y	-0-					-0-
06	978	X	978	-0-		-0-	-0-	130	1	689	2	Y	-0-					-0-
								159	3									
07	1029	X	1029	-0-		-0-	-0-	107	1	782	2	Y	-0-					-0-
								140	3									
08	906	X	906	-0-		-0-	-0-	83	1	707	2	Y	-0-					-0-
								116	3									
09	1020	X	862	-0-		-158	-0-	101	1	655	2	Y	-0-					-0-
								106	3									
10	1023	X	947	-0-		-76	-0-	88	1	733	2	Y	-0-					-0-
								126	3									
11	1124	X	1124	-0-		-0-	-0-	100	1	864	2	Y	-0-					-0-
								160	3									
12	1023	X	1021	-0-		-2	-0-	64	1	796	2	Y	-0-					-0-
								161	3									

TOTAL GAS PROD: 10,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		84	-0-	84	157	1	1	19	2	Y	56	56	1			117
							2	3	62	9							
02	595	N	438	-0-	-157	-0-	12	1	167	2	Y	225	285	1			57
							11	3	248	9							
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	Y	165	200	1			22
							8	3	182	9							
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	101	106	1			17
							6	3	111	9							
05	310	N	126	-0-	-184	-0-	5	1	61	2	Y	51	61	1			7
							4	3	56	9							
06	300	N	149	-0-	-151	-0-	3	1	55	2	Y	79	68	1			18
							4	3	87	9							
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	84	82	1			20
							3	3	92	9							
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	92	96	1			16
							3	3	101	9							
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	101	101	1			16
							3	3	111	9							
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	2	1	43	2	Y	59	59	1			16
							4	3	65	9							
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	2	1	28	2	Y	56	71	1			1
							2	3	62	9							
12	186	N	98	-0-	-88	-0-	3	1	42	2	Y	45	34	1			12
							3	3	50	9							

TOTAL GAS PROD: 2,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,114

KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4125	-0-	4125	4125	183	1	3482	2	Y	113	107	1			33
							336	3	124	9							
02	8678	X	4553	-0-	-4125	-0-	197	1	3814	2	Y	138	131	1			40
							390	3	152	9							
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	181	1	3477	2	Y	120	133	1			27
							358	3	132	9							
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	217	1	4252	2	Y	146	131	1			42
							430	3	161	9							
05	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	224	1	4343	2	Y	-0-	42	1			-0-
							443	3									
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	357	1	2902	2	Y	113	74	1			39
							307	3	124	9							
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	475	1	3568	2	Y	125	126	1			38
							363	3	138	9							
08	4557	X	2778	-0-	-1779	-0-	255	1	2195	2	Y	65	89	1			14
							256	3	72	9							
09	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	433	1	3614	2	Y	98	80	1			32
							329	3	108	9							
10	4557	X	4317	-0-	-240	-0-	421	1	3458	2	Y	89	101	1			20
							340	3	98	9							
11	4410	X	2199	-0-	-2211	-0-	264	1	1638	2	Y	86	84	1			22
							202	3	95	9							
12	4557	X	4003	-0-	-554	-0-	364	1	3069	2	Y	101	97	1			26
							459	3	111	9							

TOTAL GAS PROD: 48,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,194

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2328	-0-	2328	3897	324	1	1982	2	Y	20					27
							22	9									
02	6163	X	2266	-0-	-3897	-0-	280	1	1976	2	Y	9					36
							10	9									
03	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	174	1	1405	2	Y	10					37
							11	9									
04	2250	X	1828	-0-	-422	-0-	210	1	1615	2	Y	3					40
							3	9									
05	2511	X	2028	-0-	-483	-0-	232	1	1792	2	Y	4					44
							4	9									
*06	2430	X	2055	-0-	-375	-0-	273	1	1438	2	Y	-0-	44	7			-0-
							344	3									
*07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	298	1	2173	2	Y	-0-					-0-
							400	3									
*08	2015	X	1606	-0-	-409	-0-	146	1	1248	2	Y	-0-					-0-
							212	3									
*09	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	310	1	2006	2	Y	-0-					-0-
							346	3									
*10	2883	X	2502	-0-	-381	-0-	233	1	1919	2	Y	-0-					-0-
							350	3									
*11	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	261	1	2239	2	Y	6					6
							444	3	7	9							
12	2883	X	2246	-0-	-637	-0-	141	1	1729	2	Y	5					11
							370	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 26,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		110	-0-	110	326	7	1	52	2	N	46					357
							51	9									
02	399	N	73	-0-	-326	-0-	6	1	43	2	N	22					379
							24	9									
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	32					389
							35	9									
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	N	91	324	1			157
							100	9									
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	3	2	40	9	N	36	129	1			64
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					64
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					64
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	T. A.		38	-0-	38	38	4	1	29	2	N	-0-					64
							5	3									
10	T. A.		19	-0-	19	57	2	1	15	2	N	-0-					64
							2	3									
11	T. A.		15	-0-	15	72	1	1	12	2	N	-0-					64
							2	3									
*12	84	X	12	-0-	-72	-0-	1	1	10	2	N	-0-					64
							1	3									

TOTAL GAS PROD: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		7687	-0-	7687	43916	424	1	6494	2	Y	99	94	1		29
							660	3	109	9						
02	50807	X	6891	-0-	-43916	-0-	422	1	5742	2	Y	99	99	1		29
							618	3	109	9						
03	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	566	1	6384	2	Y	107	112	1		24
							691	3	118	9						
04	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	519	1	6101	2	Y	101	96	1		29
							649	3	111	9						
05	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	534	1	6269	2	Y	115	121	1		23
							672	3	127	9						
06	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	371	1	6008	2	Y	101	89	1		35
							623	3	111	9						
07	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	343	1	6545	2	Y	310	251	1		94
							639	3	341	9						
08	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	325	1	6151	2	Y	252	292	1		54
							700	3	277	9						
09	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	324	1	6242	2	Y	232	211	1		75
							566	3	255	9						
10	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	347	1	6180	2	Y	222	247	1		50
							604	3	244	9						
11	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	286	1	4681	2	Y	327	292	1		85
							564	3	360	9						
12	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	324	1	5077	2	Y	233	258	1		60
							770	3	256	9						

TOTAL GAS PROD: 86,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,198

MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736

01	0		2125	-0-	2125	4859	1088	1	1037	2	N	-0-				-0-
02	2800	N	2055	-0-	-745	4114	992	1	1063	2	N	-0-				-0-
03	3100	N	2607	-0-	-493	3621	1114	1	1493	2	N	-0-				-0-
04	3000	N	1614	-0-	-1386	2235	964	1	617	2	N	30	30	1		-0-
							33	9								
05	3100	N	1190	-0-	-1910	325	962	1	228	2	N	-0-				-0-
06	1980	N	197	-0-	-1783	-0-	28	1	151	2	N	-0-				-0-
							18	3								
07	1674	N	138	-0-	-1536	-0-	15	1	112	2	N	-0-				-0-
							11	3								
08	558	N	17	-0-	-541	-0-	2	1	14	2	N	-0-				-0-
							1	3								
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-				-0-
							1	3								
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	37	1	322	2	N	-0-				-0-
							33	3								
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	N	-0-				-0-
							35	3								
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	269	2	N	-0-				-0-
							55	3								

TOTAL GAS PROD: 10,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MUELLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1404	-0-	-549	-0-	186	1	1196	2	N	20					20
							22	9									
02	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	143	1	1056	2	N	-0-	20	1			-0-
03	1736	X	1413	-0-	-323	-0-	141	1	1272	2	N	-0-					20
04	1590	X	1525	-0-	-65	-0-	159	1	1279	2	N	79	99	1			-0-
							87	9									
05	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	228	1	1536	2	N	29	29	1			-0-
							32	9									
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	377	1	2000	2	N	-0-					-0-
							445	3									
07	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	622	1	4568	2	N	5					5
							785	3	6	9							
08	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	522	1	4477	2	N	5					10
							710	3	6	9							
09	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	699	1	4542	2	N	5					15
							735	3	6	9							
10	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	516	1	4280	2	N	5					20
							735	3	6	9							
11	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	568	1	4925	2	N	-0-					20
							894	3									
*12	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	308	1	3821	2	N	347					367
							752	3	382	9							

TOTAL GAS PROD: 45,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2154	-0-	2154	4987	111	1	1698	2	Y	156	117	1			45
							173	3	172	9							
02	2800	N	1639	-0-	-1161	3826	93	1	1264	2	Y	132	139	1			38
							137	3	145	9							
03	3100	N	2069	-0-	-1031	2795	140	1	1580	2	Y	158	161	1			35
							175	3	174	9							
04	3000	N	1881	-0-	-1119	1676	123	1	1444	2	Y	144	138	1			41
							156	3	158	9							
05	3100	N	1969	-0-	-1131	545	128	1	1495	2	Y	166	174	1			33
							163	3	183	9							
06	2435	N	1890	-0-	-545	-0-	91	1	1472	2	Y	155	134	1			54
							156	3	171	9							
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	92	1	1746	2	Y	161	166	1			49
							173	3	177	9							
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	83	1	1561	2	Y	125	147	1			27
							180	3	138	9							
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	88	1	1698	2	Y	123	110	1			40
							152	3	135	9							
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	82	1	1455	2	Y	101	118	1			23
							140	3	111	9							
11	1710	N	1207	-0-	-503	-0-	55	1	905	2	Y	123	114	1			32
							112	3	135	9							
12	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	78	1	1226	2	Y	110	114	1			28
							191	3	121	9							

TOTAL GAS PROD: 22,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,654

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3	-0-	3	3	3	2	Y	-0-			-0-
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2559	-0-	2559	9069	110	1	Y	128	118	1	37
							198	3					
							2110	2					
							141	9					
02	2800	N	2416	-0-	-384	8685	101	1	Y	134	132	1	39
							196	3					
							1972	2					
							147	9					
03	3100	N	2647	-0-	-453	8232	112	1	Y	140	148	1	31
							216	3					
							2165	2					
							154	9					
04	3000	N	2465	-0-	-535	7697	103	1	Y	130	124	1	37
							198	3					
							2021	2					
							143	9					
05	3100	N	2737	-0-	-363	7334	115	1	Y	159	165	1	31
							219	3					
							2228	2					
							175	9					
06	3000	N	2260	-0-	-740	6594	214	1	Y	115	106	1	40
							179	3					
							1740	2					
							127	9					
07	3100	N	2243	-0-	-857	5737	230	1	Y	101	110	1	31
							171	3					
							1731	2					
							111	9					
08	3100	N	2503	-0-	-597	5140	226	1	Y	97	107	1	21
							221	3					
							1949	2					
							107	9					
09	3000	N	2547	-0-	-453	4687	242	1	Y	92	83	1	30
							180	3					
							2024	2					
							101	9					
10	3100	N	2403	-0-	-697	3990	231	1	Y	83	94	1	19
							181	3					
							1900	2					
							91	9					
11	3000	N	1963	-0-	-1037	2953	230	1	Y	124	111	1	32
							171	3					
							1426	2					
							136	9					
12	3100	N	2224	-0-	-876	2077	199	1	Y	93	101	1	24
							242	3					
							1681	2					
							102	9					

TOTAL GAS PROD: 28,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,396

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3297	-0-	3297	3297	173	1	2656	2	Y	177	166	1			51
							273	3	195	9							
02	6549	X	3252	-0-	-3297	-0-	189	1	2573	2	Y	194	189	1			56
							277	3	213	9							
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	257	1	2897	2	Y	211	220	1			47
							318	3	232	9							
04	3480	X	3297	-0-	-183	-0-	221	1	2591	2	Y	188	181	1			54
							278	3	207	9							
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	249	1	2926	2	Y	233	241	1			46
							318	3	256	9							
06	3480	X	3184	-0-	-296	-0-	158	1	2552	2	Y	187	168	1			65
							268	3	206	9							
07	3596	X	3250	-0-	-346	-0-	140	1	2659	2	Y	171	184	1			52
							263	3	188	9							
08	3410	X	3397	-0-	-13	-0-	146	1	2754	2	Y	154	173	1			33
							328	3	169	9							
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	146	1	2805	2	Y	142	129	1			46
							258	3	156	9							
10	3410	X	3239	-0-	-171	-0-	151	1	2679	2	Y	131	147	1			30
							265	3	144	9							
11	3300	X	2385	-0-	-915	-0-	113	1	1852	2	Y	175	160	1			45
							227	3	193	9							
12	3410	X	2823	-0-	-587	-0-	140	1	2194	2	Y	137	147	1			35
							338	3	151	9							

TOTAL GAS PROD: 38,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,100

GERLICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4429	-0-	4429	4429	191	1	3679	2	Y	212	228	1			61
							326	3	233	9							
02	8629	X	4200	-0-	-4429	-0-	177	1	3450	2	Y	224	220	1			65
							327	3	246	9							
03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	196	1	3800	2	Y	234	247	1			52
							360	3	257	9							
04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	182	1	3587	2	Y	221	210	1			63
							332	3	243	9							
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	187	1	3663	2	Y	248	262	1			49
							341	3	273	9							
06	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	421	1	3465	2	Y	93	110	1			32
							321	3	102	9							
07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	486	1	3699	2	Y	89	94	1			27
							324	3	98	9							
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	414	1	3612	2	Y	74	85	1			16
							364	3	81	9							
09	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	432	1	3641	2	Y	68	62	1			22
							295	3	75	9							
10	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	424	1	3514	2	Y	63	71	1			14
							304	3	69	9							
11	4080	X	3616	-0-	-464	-0-	411	1	2578	2	Y	316	248	1			82
							279	3	348	9							
12	4216	X	4189	-0-	-27	-0-	367	1	3136	2	Y	242	262	1			62
							420	3	266	9							

TOTAL GAS PROD: 51,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,084

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
F. SOBOTIK GAS UNIT # 1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		913	-0-		913	2798		42	1	792	2	Y	-0-					-0-
									79	3									
02	2800	N	819	-0-		-1981	817		37	1	707	2	Y	-0-					-0-
									75	3									
03	1725	N	908	-0-		-817	-0-		41	1	783	2	Y	-0-					-0-
									84	3									
04	968	N	968	-0-		-0-	-0-		43	1	837	2	Y	-0-					-0-
									88	3									
05	983	N	983	-0-		-0-	-0-		44	1	850	2	Y	-0-					-0-
									89	3									
06	938	N	938	-0-		-0-	-0-		94	1	760	2	Y	-0-					-0-
									84	3									
07	1029	N	1029	-0-		-0-	-0-		111	1	830	2	Y	-0-					-0-
									88	3									
08	1101	N	1101	-0-		-0-	-0-		104	1	889	2	Y	-0-					-0-
									108	3									
09	1025	N	1025	-0-		-0-	-0-		101	1	844	2	Y	-0-					-0-
									80	3									
10	1023	N	915	-0-		-108	-0-		91	1	748	2	Y	-0-					-0-
									76	3									
11	1080	N	710	-0-		-370	-0-		89	1	551	2	Y	-0-					-0-
									70	3									
*12	1184	N	1184	-0-		-0-	-0-		111	1	930	2	Y	-0-					-0-
									143	3									

TOTAL GAS PROD: 11,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		380	-0-		380	5667		21	1	325	2	Y	-0-					-0-
									34	3									
02	2800	N	2395	-0-		-405	5262		149	1	2025	2	Y	-0-					-0-
									221	3									
03	3100	N	2163	-0-		-937	4325		160	1	1803	2	Y	-0-					-0-
									200	3									
04	3000	N	1300	-0-		-1700	2625		93	1	1088	2	Y	-0-					-0-
									119	3									
05	3100	N	1684	-0-		-1416	1209		120	1	1416	2	Y	-0-					-0-
									148	3									
06	2787	N	1578	-0-		-1209	-0-		82	1	1328	2	Y	32	21	1			11
									133	3	35	9							
07	2100	N	2100	-0-		-0-	-0-		96	1	1831	2	Y	-0-					11
									173	3									
08	1487	N	1487	-0-		-0-	-0-		67	1	1278	2	Y	-0-					11
									142	3									
09	1387	N	1387	-0-		-0-	-0-		63	1	1219	2	Y	-0-					11
									105	3									
10	1777	N	1777	-0-		-0-	-0-		87	1	1547	2	Y	-0-					11
									143	3									
11	1290	N	1232	-0-		-58	-0-		62	1	1021	2	Y	28	29	1			10
									118	3	31	9							
*12	1385	N	1385	-0-		-0-	-0-		71	1	1121	2	Y	28	31	1			7
									162	3	31	9							

TOTAL GAS PROD: 18,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3014	-0-	3014	12181	436	1	2542	2	N	33					178
							36	9									
02	DLQ G-10		2724	-0-	2724	14905	347	1	2377	2	N	-0-					178
03	DLQ G-10		2891	-0-	2891	17796	320	1	2528	2	N	39					217
							43	9									
04	DLQ G-10		2965	-0-	2965	20761	334	1	2611	2	N	18	194	1			41
							20	9									
05	DLQ G-10		3206	-0-	3206	23967	366	1	2821	2	N	17					58
							19	9									
06	27927	X	3960	-0-	-23967	-0-	527	1	2784	2	N	-0-					58
							649	3									
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	444	1	3243	2	N	15					73
							581	3	17	9							
08	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	364	1	3112	2	N	10					83
							516	3	11	9							
09	4140	X	4030	-0-	-110	-0-	463	1	3005	2	N	51					134
							506	3	56	9							
10	4278	X	3270	-0-	-1008	-0-	303	1	2505	2	N	13					147
							448	3	14	9							
11	4140	X	3838	-0-	-302	-0-	339	1	2915	2	N	17					164
							565	3	19	9							
12	4278	X	2836	-0-	-1442	-0-	178	1	2183	2	N	17					181
							456	3	19	9							

TOTAL GAS PROD: 41,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

01	0		2	-0-	2	4	2	1			N	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4317	-0-	4317	19973	1287	1	3012	2	N	16					38
							18	9									
02	DLQ G-10		3640	-0-	3640	23613	1214	1	2426	2	N	-0-					38
03	DLQ G-10		3707	-0-	3707	27320	1096	1	2581	2	N	27	27	1			76
							30	9									
04	DLQ G-10		3388	-0-	3388	30708	910	1	2478	2	N	-0-					76
05	DLQ G-10		3366	-0-	3366	34074	957	1	2409	2	N	-0-					76
*06	37305	X	3231	-0-	-34074	-0-	429	1	2269	2	N	-0-	61	7			15
							533	3									
*07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	352	1	2576	2	N	7					22
							465	3	8	9							
*08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	314	1	2682	2	N	3					25
							446	3	3	9							
*09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	381	1	2471	2	N	-0-					25
							418	3									
*10	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	599	1	4942	2	N	10					35
							886	3	11	9							
*11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	379	1	3263	2	N	5					40
							636	3	6	9							
*12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	221	1	2713	2	N	-0-					40
							578	3									

TOTAL GAS PROD: 45,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

01	0		45	-0-	45	45	6	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1	-0-	1	46	1	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		40	-0-	40	86	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1	87	1	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		26	-0-	26	113	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	113	N	-0-	-0-	-113	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	38	1	317	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	36	1	312	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	316	2	Y	-0-					-0-
							66	3									

TOTAL GAS PROD: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2427	-0-	-518	-0-	365	1	2031	2	Y	28					90
							31	9									
02	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	306	1	1954	2	Y	88	51	1			127
							97	9									
03	4247	X	2195	-0-	-2052	-0-	283	1	1897	2	Y	14					143
							15	9									
04	4110	X	2486	-0-	-1624	-0-	390	1	2096	2	Y	-0-					143
05	2945	X	2576	-0-	-369	-0-	407	1	2169	2	Y	-0-					143
*06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	143	7			-0-
*07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2900	-0-	-231	-0-	434	1	2425	2	Y	37					84
							41	9									
02	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	240	1	1526	2	Y	31					115
							34	9									
03	3286	X	1468	-0-	-1818	-0-	190	1	1278	2	Y	-0-	44	1			90
04	3180	X	3053	-0-	-127	-0-	471	1	2534	2	Y	44	70	1			65
							48	9									
05	2914	X	2866	-0-	-48	-0-	453	1	2413	2	Y	-0-	41	1			24
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	532	1	2833	2	Y	-0-					24
							604	3									
07	3162	X	2858	-0-	-304	-0-	298	1	2192	2	Y	5					29
							362	3	6	9							
08	2573	X	2531	-0-	-42	-0-	231	1	1988	2	Y	7					36
							304	3	8	9							
09	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	622	1	4052	2	Y	12					48
							634	3	13	9							
10	2573	X	1462	-0-	-1111	-0-	141	1	1254	2	Y	-0-					48
							67	3									
11	2490	X	1871	-0-	-619	-0-	174	1	1620	2	Y	-0-					48
							77	3									
12	2573	X	1597	-0-	-976	-0-	103	1	1409	2	Y	-0-					48
							85	3									

TOTAL GAS PROD: 31,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4141	-0-	4141	19672	629	1	3509	2	N	3					73
							3	9									
02	DLQ G-10		3207	-0-	3207	22879	434	1	2761	2	N	11					84
							12	9									
03	DLQ G-10		3751	-0-	3751	26630	484	1	3245	2	N	20	10	1			94
							22	9									
04	DLQ G-10		5807	-0-	5807	32437	907	1	4877	2	N	21					115
							23	9									
05	DLQ G-10		4377	-0-	4377	36814	690	1	3677	2	N	9	99	1			25
							10	9									
06	42795	X	5981	-0-	-36814	-0-	850	1	4713	2	N	-0-					25
							418	3									
07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	502	1	3858	2	N	3					28
							293	3	3	9							
08	6014	X	4174	-0-	-1840	-0-	391	1	3527	2	N	2					30
							254	3	2	9							
*09	6270	X	3913	-0-	-2357	-0-	472	1	3183	2	N	2					32
							256	3	2	9							
*10	6169	X	3888	-0-	-2281	-0-	371	1	3245	2	N	-0-					32
							272	3									
*11	5970	X	4003	-0-	-1967	-0-	369	1	3361	2	N	-0-					32
							273	3									
12	4650	X	3537	-0-	-1113	-0-	227	1	3023	2	N	-0-					32
							287	3									

TOTAL GAS PROD: 51,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9094	-0-	9094	32574	1383	1	7711	2	Y	-0-					18
02	41464	X	8890	-0-	-32574	-0-	1206	1	7684	2	Y	-0-					18
03	12679	X	5904	-0-	-6775	-0-	766	1	5138	2	Y	-0-					18
04	12270	X	11183	-0-	-1087	-0-	1755	1	9428	2	Y	-0-					18
05	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	1900	1	10129	2	Y	-0-					18
06	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	1424	1	7895	2	Y	-0-					18
							690	3									
07	11563	X	11122	-0-	-441	-0-	1199	1	9229	2	Y	-0-					18
							693	3									
08	11470	X	11073	-0-	-397	-0-	1039	1	9367	2	Y	-0-					18
							667	3									
09	11100	X	7611	-0-	-3489	-0-	919	1	6197	2	Y	1					19
							494	3	1	9							
10	11470	X	6882	-0-	-4588	-0-	655	1	5715	2	Y	11					30
							500	3	12	9							
11	10770	X	8173	-0-	-2597	-0-	751	1	6833	2	Y	1					31
							588	3	1	9							
12	11129	X	9155	-0-	-1974	-0-	588	1	7792	2	Y	-0-					31
							775	3									

TOTAL GAS PROD: 111,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7768	-0-	7768	23093	1181	1	6583	2	Y	4					7
							4	9									
02	30708	X	7615	-0-	-23093	-0-	1029	1	6554	2	Y	29	37	1			-0-
							32	9									
03	8308	X	7554	-0-	-754	-0-	980	1	6564	2	Y	9					10
							10	9									
04	8040	X	7877	-0-	-163	-0-	1236	1	6641	2	Y	-0-					10
05	8432	X	7869	-0-	-563	-0-	1243	1	6626	2	Y	-0-					10
*06	8160	X	7000	-0-	-1160	-0-	930	1	4915	2	Y	-0-	10	7			-0-
							1155	3									
*07	8432	X	7866	-0-	-566	-0-	817	1	5969	2	Y	-0-					-0-
							1080	3									
*08	8153	X	7866	-0-	-287	-0-	817	1	5969	2	Y	-0-					-0-
							1080	3									
*09	7890	X	7280	-0-	-610	-0-	849	1	5499	2	Y	-0-					-0-
							932	3									
*10	7874	X	6988	-0-	-886	-0-	651	1	5371	2	Y	-0-					-0-
							966	3									
*11	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	750	1	6450	2	Y	-0-					-0-
							1260	3									
12	7874	X	6635	-0-	-1239	-0-	417	1	5126	2	Y	10					10
							1081	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 90,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		17568	-0-	17568	17568	982	1	15078	2	Y	6	6	1			-0-
							1501	3	7	9							
02	41468	X	23900	-0-	-17568	-0-	1487	1	20219	2	Y	1	1	1			-0-
							2193	3	1	9							
03	19792	X	19792	-0-	-0-	-0-	1467	1	16498	2	Y	-0-					-0-
							1827	3									
04	17850	X	16943	-0-	-907	-0-	1210	1	14191	2	Y	-0-					-0-
							1542	3									
05	20591	X	20591	-0-	-0-	-0-	1470	1	17228	2	Y	-0-					-0-
							1893	3									
06	19020	X	18670	-0-	-350	-0-	988	1	15982	2	Y	1	1	1			-0-
							1699	3	1	9							
07	19654	X	18760	-0-	-894	-0-	855	1	16274	2	Y	-0-					-0-
							1631	3									
08	18140	X	18140	-0-	-0-	-0-	822	1	15521	2	Y	-0-					-0-
							1797	3									
09	18242	X	18242	-0-	-0-	-0-	828	1	15977	2	Y	-0-					-0-
							1437	3									
10	17298	X	14872	-0-	-2426	-0-	724	1	12898	2	Y	-0-					-0-
							1250	3									
11	16740	X	4656	-0-	-12084	-0-	241	1	3944	2	Y	-0-					-0-
							471	3									
12	17298	X	2732	-0-	-14566	-0-	143	1	2251	2	Y	-0-					-0-
							338	3									

TOTAL GAS PROD: 194,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1481	-0-	1481	3402	225	1	1256	2	Y	-0-					-0-
02	4229	X	827	-0-	-3402	-0-	112	1	715	2	Y	-0-					-0-
03	1054	X	740	-0-	-314	-0-	96	1	644	2	Y	-0-					-0-
04	1440	X	940	-0-	-500	-0-	148	1	792	2	Y	-0-					-0-
05	1488	X	1327	-0-	-161	-0-	209	1	1118	2	Y	-0-					-0-
06	1440	X	1083	-0-	-357	-0-	154	1	851	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
07	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	127	1	974	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
08	1333	X	1069	-0-	-264	-0-	100	1	902	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
09	1290	X	966	-0-	-324	-0-	116	1	784	2	Y	1					1
							65	3	1	9							
10	1333	X	1213	-0-	-120	-0-	112	1	923	2	Y	11					12
							166	3	12	9							
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	1					13
12	1178	X	835	-0-	-343	-0-	53	1	647	2	Y	-0-					13
							135	3									

TOTAL GAS PROD: 11,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	937	-0-	-55	-0-	936	2	1	9	Y	1					48
02	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1107	2	6	9	Y	5					53
03	1209	X	1200	-0-	-9	-0-	1197	2	3	9	Y	3					56
04	1170	X	928	-0-	-242	-0-	927	2	1	9	Y	1					57
05	1240	X	996	-0-	-244	-0-	993	2	3	9	Y	3					60
06	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					60
07	1240	X	917	-0-	-323	-0-	914	2	3	9	Y	3					63
08	1209	X	1128	-0-	-81	-0-	1128	2			Y	-0-					63
09	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1213	2	2	9	Y	2					65
10	1240	X	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			Y	-0-					65
11	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1203	2	4	9	Y	4					69
12	1271	X	712	-0-	-559	-0-	655	2	57	9	Y	52	53	1			68

TOTAL GAS PROD: 12,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

SMOLIK, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1622	2	1	9	Y	1					20
02	1288	N	1219	-0-	-69	-0-	1217	2	2	9	Y	2					22
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1259	2	2	9	Y	2					24
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1124	2	1	9	Y	1					25
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1387	2	2	9	Y	2					27
06	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	1205	2			Y	-0-					27
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1624	2	2	9	Y	2					29
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					29
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1723	2	1	9	Y	1					30
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					30
11	1650	N	1428	-0-	-222	-0-	1426	2	2	9	Y	2					32
12	1705	N	1419	-0-	-286	-0-	1386	2	33	9	Y	30	24	1			38

TOTAL GAS PROD: 17,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8192	X	1146	-0-	-7046	-0-	1145	2	1	9	Y	1					70
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1164	2	6	9	Y	5					75
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1516	2	2	9	Y	2					77
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2148	2	2	9	Y	2					79
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2451	2	2	9	Y	2					81
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					81
07	2232	N	1478	-0-	-754	-0-	1476	2	2	9	Y	2					83
08	2449	X	868	-0-	-1581	-0-	867	2	1	9	Y	1					84
09	2370	X	1039	-0-	-1331	-0-	1039	2			Y	-0-					84
10	2449	X	915	-0-	-1534	-0-	915	2			Y	-0-					84
11	1680	X	1363	-0-	-317	-0-	1360	2	3	9	Y	3					87
12	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	6863	2	154	9	Y	140	67	1			160

TOTAL GAS PROD: 22,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1339	2	1	9	Y	1					30
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1080	2	4	9	Y	4					34
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1192	2	2	9	Y	2					36
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1218	2	2	9	Y	2					38
05	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1161	2	2	9	Y	2					40
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					40
07	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1233	2	2	9	Y	2					42
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1236	2	1	9	Y	1					43
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	2	1	9	Y	1					44
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					44
11	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1156	2	2	9	Y	2					46
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1355	2	65	9	Y	59	36	1			69

TOTAL GAS PROD: 14,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

LAVACA CANYON PETROLEUM LLC 489670
EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					52
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC //CONT.// 489670
POHL,H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					104
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			Y	-0-					104
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					104
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					104
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					104
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					104
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					104
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					104
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					104
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					104
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					104
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3896	-0-	3896	59608	3896	2			Y	-0-					105
02	DLQ G-10		3067	-0-	3067	62675	3067	2			Y	-0-					105
03	DLQ G-10		3688	-0-	3688	66363	3688	2			Y	-0-					105
04	DLQ G-10		563	-0-	563	66363	563	2			Y	-0-					105
05	DLQ G-10		3781	-0-	3781	70144	3781	2			Y	-0-					105
06	70144	X	-0-	-0-	-70144	-0-					Y	-0-					105
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			Y	-0-					105
08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					105
09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			Y	-0-					105
10	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			Y	-0-					105
11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			Y	-0-					105
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 32,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC //CONT.// 489670
EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LGDC CORPORATION 500227
FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
JANAK WELL #: 1 RRCID -> 224598 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					106
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					106
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					106
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					106
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					106
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					106
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					106
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					106
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					106
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					106
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					106
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 3,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1055	N	564	-0-	-491	-0-	564	2			N	-0-					167
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					167
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					167
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					167
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					167
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					167
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					167
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					167
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					167
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					167
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					167
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 10,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (J-33) 98768 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
SMITH, WILCOX VIRGINIA P. GU WELL #: 1 RRCID -> 145903 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9008 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (5800) 98768 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275526 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5806 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		296	-0-	296	296		14	1	271	2	N	-0-					-0-
								11	3									
02	392	N	78	-0-	-314	-0-		3	1	71	2	N	-0-					-0-
								4	3									
03	403	N	167	-0-	-236	-0-		8	1	152	2	N	-0-					-0-
								7	3									
04	300	N	260	-0-	-40	-0-		12	1	238	2	N	-0-					-0-
								10	3									
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-		6	1	115	2	N	-0-					-0-
								5	3									
06	150	N	53	-0-	-97	-0-		5	1	45	2	N	-0-					-0-
								3	3									
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-		21	1	171	2	N	-0-					-0-
								7	3									
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-		6	1	59	2	N	-0-					-0-
								3	3									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (6990) 98768 308 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 294276 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6725 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DELQ	PR	56292	-0-	56292	56292		53094	2	2440	3	N	689	550	1			139
								758	9									
04	DELQ	PR	51404	-0-	51404	107696		48549	2	2196	3	N	599	547	1			191
								659	9									
05	DELQ	PR	48942	-0-	48942	156638		46357	2	1992	3	N	539	550	1			180
								593	9									
06	47550		42611	-0-	-4939	151699		40552	2	1634	3	N	386	501	1			65
								425	9									
07	49135		17134	-0-	-32001	119698		16418	2	534	3	N	165	157	1			73
								182	9									
08	49135		11929	-0-	-37206	82492		11355	2	464	3	N	100					173
								110	9									
*09	47550		7106	-0-	-40444	42048		6803	2	270	3	N	30	176	1			27
								33	9									
*10	48949	#	738	-0-	-48211	-0-		709	2	29	3	N	-0-					27
11	42600	#	4876	-0-	-37724	-0-		4559	2	222	3	N	86					113
								95	9									
12	17143	#	1724	-0-	-15419	-0-		1604	2	69	3	N	46					159
								51	9									

TOTAL GAS PROD: 242,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,640

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
STEINOCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		802	-0-	802	802	45	1	724	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
02	1505	N	703	-0-	-802	-0-	44	1	624	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	58	1	692	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	57	1	706	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	57	1	705	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
06	750	N	634	-0-	-116	-0-	34	1	573	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	569	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	595	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
09	630	N	524	-0-	-106	-0-	24	1	479	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	567	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
11	630	N	355	-0-	-275	-0-	18	1	319	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
12	527	N	436	-0-	-91	-0-	23	1	391	2	Y	-0-					-0-
							22	3									

TOTAL GAS PROD: 7,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY CLARK WELL #: 2 RRCID -> 283178 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7193 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3323	-0-	3323	8443	708	1	2615	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2705	-0-	2705	11148	559	1	2146	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3129	-0-	3129	14277	582	1	2547	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3787	-0-	3787	18064	659	1	3128	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3157	-0-	3157	21221	598	1	2559	2	N	-0-					-0-
06	25778	X	4557	-0-	-21221	-0-	649	1	3604	2	N	-0-					-0-
							304	3									
07	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	568	1	4379	2	N	-0-					-0-
							318	3									
08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	407	1	3673	2	N	-0-					-0-
							253	3									
09	4800	X	3991	-0-	-809	-0-	482	1	3256	2	N	-0-					-0-
							253	3									
10	5270	X	3445	-0-	-1825	-0-	329	1	2883	2	N	-0-					-0-
							233	3									
11	5100	X	3239	-0-	-1861	-0-	299	1	2728	2	N	-0-					-0-
							212	3									
12	5270	X	3193	-0-	-2077	-0-	205	1	2737	2	N	-0-					-0-
							251	3									

TOTAL GAS PROD: 44,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7400) 98768 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7550) 98768 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
BRICE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158427 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7557 - 7565

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	16	-0-	16	32	16	2			N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283531 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7534 - 7540

01	0		71	-0-	71	23795	4	1	67	2	N	-0-					-0-
02	33184	X	9389	-0-	-23795	-0-	791	1	8556	2	N	38	38	1			-0-
							42	9									
03	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	1680	1	15097	2	N	84	84	1			-0-
							92	9									
04	16951	X	16951	-0-	-0-	-0-	1746	1	15120	2	N	77	77	1			-0-
							85	9									
05	15975	X	15975	-0-	-0-	-0-	1661	1	14258	2	N	51	51	1			-0-
							56	9									
06	16320	X	15676	-0-	-644	-0-	2232	1	12381	2	N	-0-					-0-
							1063	3									
07	17515	X	13732	-0-	-3783	-0-	1482	1	11408	2	N	-0-					-0-
							842	3									
08	16430	X	6168	-0-	-10262	-0-	579	1	5223	2	N	-0-					-0-
							366	3									
09	15900	X	218	-0-	-15682	-0-	8	1	55	2	N	136	73	1			63
							5	3	150	9							
10	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					N	-0-	47	1			16
11	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					N	-0-					16
12	13733	X	50	-0-	-13683	-0-	3	1	42	2	N	-0-					16
							5	3									

TOTAL GAS PROD: 95,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

WORD, N. (7600) 98768 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
FISHBECK WELL #: RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7800) 98768 385 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198943 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286162 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7875 - 7880

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N (8050) 98768 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MIKULENKA, V.L. OIL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 290047 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8050 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					32
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					32
03	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
04	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
05	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
06	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (8100) 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ERHARD WELL #: RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD,N(8300) 98768 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MELNAR, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 154980 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (8500) 98768 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK WELL #: RRCID -> 245469 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8480 - 8485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD N. (9300) 98768 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK 'A' WELL #: RRCID -> 257124 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9490 - 9546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANTA (WILCOX LOWER) 99240 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202572 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (DEERSLAYER SAND) 99361 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
OLIPDP II, LLC 100467
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224970 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2023 - WELL PLUGGED 05/15/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC 036587
KUESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162215 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 16353 PERF.14200 - 16353

01	11253 X	8092	-0-	-3161	-0-	181	1	7911	2	N	-0-					-0-
02	10164 X	8597	-0-	-1567	-0-	161	1	8436	2	N	-0-					-0-
03	9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	190	1	9714	2	N	-0-					-0-
04	10170 X	8878	-0-	-1292	-0-	210	1	8668	2	N	-0-					-0-
05	10509 X	8630	-0-	-1879	-0-	221	1	8409	2	N	-0-					-0-
06	9210 X	6561	-0-	-2649	-0-	172	1	6389	2	N	-0-					-0-
07	9889 X	8286	-0-	-1603	-0-	182	1	8104	2	N	-0-					-0-
08	9889 X	7554	-0-	-2335	-0-	171	1	7383	2	N	-0-					-0-
09	8880 X	8257	-0-	-623	-0-	173	1	8084	2	N	-0-					-0-
10	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	192	1	8530	2	N	-0-					-0-
11	10399 X	10399	-0-	-0-	-0-	213	1	10186	2	N	-0-					-0-
12	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

01	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	94	1	4117	2	N	-0-					-0-
02	3276 X	2934	-0-	-342	-0-	55	1	2879	2	N	-0-					-0-
03	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	62	1	3161	2	N	-0-					-0-
04	3510 X	2807	-0-	-703	-0-	66	1	2741	2	N	-0-					-0-
05	3627 X	2584	-0-	-1043	-0-	66	1	2518	2	N	-0-					-0-
06	3510 X	1909	-0-	-1601	-0-	50	1	1859	2	N	-0-					-0-
07	3255 X	2532	-0-	-723	-0-	56	1	2476	2	N	-0-					-0-
08	3224 X	2142	-0-	-1082	-0-	48	1	2094	2	N	-0-					-0-
09	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	70	1	3290	2	N	-0-					-0-
10	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	59	1	2636	2	N	-0-					-0-
11	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
12	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	10107	-0-	-1425	-0-	226	1	9881	2	N	-0-			-0-
02	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	190	1	9940	2	N	-0-			-0-
03	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	216	1	11085	2	N	-0-			-0-
04	12090	X	11101	-0-	-989	-0-	262	1	10839	2	N	-0-			-0-
05	10106	X	6904	-0-	-3202	-0-	177	1	6727	2	N	-0-			-0-
06	10860	X	7152	-0-	-3708	-0-	188	1	6964	2	N	-0-			-0-
07	11470	X	10698	-0-	-772	-0-	235	1	10463	2	N	-0-			-0-
08	11470	X	8391	-0-	-3079	-0-	190	1	8201	2	N	-0-			-0-
09	11100	X	11022	-0-	-78	-0-	231	1	10791	2	N	-0-			-0-
10	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	254	1	11249	2	N	-0-			-0-
11	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	257	1	12321	2	N	-0-			-0-
12	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	11	1	492	2	N	-0-			-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	278	2	N	-0-			-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	5	1	268	2	N	-0-			-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	9	1	376	2	N	-0-			-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	N	-0-			-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	309	2	N	-0-			-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	2	N	-0-			-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	8	1	329	2	N	-0-			-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	6	1	275	2	N	-0-			-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	2	N	-0-			-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	9	1	433	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	819	-0-	-10093	-0-	18	1	801	2	N	-0-			-0-
02	9856	X	-0-	-0-	-9856	-0-					N	-0-			-0-
03	10912	X	235	-0-	-10677	-0-	235	2			N	-0-			-0-
04	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					N	-0-			-0-
05	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-			-0-
06	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	50	1	1859	2	N	-0-			-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	13	1	580	2	N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	8	1	444	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	12	1	491	2	N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	11	1	409	2	N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	7	1	254	2	N	-0-					-0-
07	527	N	317	-0-	-210	-0-	7	1	310	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	5922	-0-	2822	2822	134	1	5788	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	434	-0-	-2566	256	9	1	425	2	N	-0-					-0-
10	506	N	250	-0-	-256	-0-	6	1	244	2	N	-0-					-0-
11	660	X	585	-0-	-75	-0-	12	1	573	2	N	-0-					-0-
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9108	-0-	-967	-0-	204	1	8904	2	N	-0-					-0-
02	9100	X	6969	-0-	-2131	-0-	131	1	6838	2	N	-0-					-0-
03	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	173	1	8854	2	N	-0-					-0-
04	12240	X	7765	-0-	-4475	-0-	183	1	7582	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	8320	-0-	-794	-0-	213	1	8107	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	7506	-0-	-1314	-0-	197	1	7309	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	8983	-0-	-38	-0-	198	1	8785	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	3562	-0-	-5459	-0-	81	1	3481	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	5350	-0-	-2690	-0-	112	1	5238	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	3476	-0-	-5514	-0-	77	1	3399	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	7394	-0-	-1306	-0-	151	1	7243	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIPDP II, LLC 100467
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21948	X	18219	-0-	-3729	-0-	31	1	18188	2	N	-0-					-0-
02	17836	X	10577	-0-	-7259	-0-	28	1	10549	2	N	-0-					-0-
03	19747	X	11586	-0-	-8161	-0-	31	1	11555	2	N	-0-					-0-
04	17640	X	11260	-0-	-6380	-0-	30	1	11230	2	N	-0-					-0-
05	22283	X	22283	-0-	-0-	-0-	31	1	22252	2	N	-0-					-0-
06	19443	X	19443	-0-	-0-	-0-	30	1	19413	2	N	-0-					-0-
07	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	31	1	13642	2	N	-0-					-0-
08	22289	X	7324	-0-	-14965	-0-	31	1	7293	2	N	-0-					-0-
09	21570	X	5020	-0-	-16550	-0-	30	1	4990	2	N	-0-					-0-
10	22289	X	4637	-0-	-17652	-0-	31	1	4606	2	N	-0-					-0-
11	19440	X	4229	-0-	-15211	-0-	30	1	4199	2	N	-0-					-0-
12	13671	X	3451	-0-	-10220	-0-	31	1	3420	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
FORD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 248930 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8354	-0-	8354	40381	2842	1	5512	2	N	-0-					35
02	DLQ G-10		8436	-0-	8436	48817	2721	1	5636	2	N	72					107
							79	9									
03	DLQ G-10		10556	-0-	10556	59373	3768	1	6788	2	N	-0-					48
04	DLQ G-10		9774	-0-	9774	69147	3456	1	6318	2	N	-0-					48
05	DLQ G-10		10087	-0-	10087	79234	3692	1	6395	2	N	-0-					48
*06	90153	X	10919	-0-	-79234	-0-	814	1	7727	2	N	8	25	7			31
							2369	3	9	9							
*07	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	308	1	6889	2	N	8					39
							4706	3	9	9							
*08	10571	X	9238	-0-	-1333	-0-	273	1	7817	2	N	8					47
							1139	3	9	9							
*09	10920	X	6353	-0-	-4567	-0-	150	1	5389	2	N	-0-					47
							814	3									
*10	11904	X	6538	-0-	-5366	-0-	613	1	5843	2	N	-0-					47
							82	3									
*11	11520	X	10552	-0-	-968	-0-	798	1	9651	2	N	-0-					47
							103	3									
*12	11904	X	11497	-0-	-407	-0-	1137	1	9896	2	N	-0-					47
							464	3									

TOTAL GAS PROD: 114,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
MOTT, JULIA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 070281 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943

01	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	535	1	7813	2	N	-0-					74
02	6860	X	4792	-0-	-2068	-0-	591	1	4201	2	N	-0-					74
03	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	456	1	6673	2	N	-0-					74
04	6660	X	5079	-0-	-1581	-0-	217	1	4862	2	N	-0-					74
05	7874	X	5116	-0-	-2758	-0-	187	1	4929	2	N	-0-					74
06	7620	X	4380	-0-	-3240	-0-	209	1	4171	2	N	-0-					74
07	7130	X	4558	-0-	-2572	-0-	159	1	4399	2	N	-0-					74
08	7130	X	4550	-0-	-2580	-0-	119	1	4431	2	N	-0-					74
09	5070	X	4715	-0-	-355	-0-	148	1	4567	2	N	-0-					74
10	5115	X	4229	-0-	-886	-0-	167	1	4062	2	N	-0-					74
11	4410	X	4211	-0-	-199	-0-	402	1	3809	2	N	-0-					74
12	4867	X	4734	-0-	-133	-0-	551	1	4183	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 61,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2825	N	503	-0-	-2322	-0-	32	1	471	2	N	-0-			30
02	336	N	258	-0-	-78	-0-	32	1	226	2	N	-0-			30
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	N	-0-			30
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	2	N	-0-			30
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	328	2	N	-0-			30
06	330	N	278	-0-	-52	-0-	13	1	265	2	N	-0-			30
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	11	1	294	2	N	-0-			30
08	341	N	288	-0-	-53	-0-	8	1	280	2	N	-0-			30
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	7	1	228	2	N	-0-			30
10	310	N	239	-0-	-71	-0-	9	1	230	2	N	-0-			30
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	33	1	315	2	N	-0-			30
12	248	N	119	-0-	-129	-0-	14	1	105	2	N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 3,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	776	1	11337	2	N	-0-			67
02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	612	1	4349	2	N	-0-			67
03	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	497	1	7263	2	N	-0-			67
04	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	298	1	6670	2	N	-0-			67
05	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	299	1	7874	2	N	-0-			67
06	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	316	1	6306	2	N	-0-			67
07	5270	X	4588	-0-	-682	-0-	160	1	4428	2	N	-0-			67
08	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	174	1	6512	2	N	-0-			67
09	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	188	1	5806	2	N	-0-			67
10	5270	X	4685	-0-	-585	-0-	185	1	4500	2	N	-0-			67
11	5100	X	4712	-0-	-388	-0-	450	1	4262	2	N	-0-			67
12	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	912	1	6920	2	N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 81,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	1084	1	15827	2	N	-0-			20
02	6832	X	6532	-0-	-300	-0-	806	1	5726	2	N	-0-			20
03	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	570	1	8343	2	N	-0-			20
04	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	469	1	10515	2	N	-0-			20
05	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	398	1	10474	2	N	-0-			20
06	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	385	1	7664	2	N	-0-			20
07	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	357	1	9870	2	N	-0-			20
08	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	243	1	9081	2	N	-0-			20
09	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	278	1	8555	2	N	-0-			20
10	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	363	1	8840	2	N	-0-			20
11	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	775	1	7347	2	N	-0-			20
12	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	1184	1	8980	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 118,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF.14221 - 15437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JULIA MOTT GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 229082 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14206 - 14318

01	1581 N	1256	-0-	-325	-0-	1256	1			N	-0-			-0-
02	1456 N	1312	-0-	-144	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
03	1612 N	1485	-0-	-127	-0-	43	1	1442	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			-0-
05	3100 N	3218	-0-	118	118	2488	1	730	2	N	-0-			-0-
06	1936 N	1818	-0-	-118	-0-	314	1	1504	2	N	-0-			-0-
07	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	374	1	1512	2	N	-0-			-0-
08	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	422	1	1713	2	N	-0-			-0-
09	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	353	1	1449	2	N	-0-			-0-
10	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	428	1	1586	2	N	-0-			-0-
11	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	323	1	1594	2	N	-0-			-0-
12	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (LOWER WILCOX) 99361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
OLIPDP II, LLC 100467
SAMPLES WELL #: 1 RRCID -> 211477 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8750 - 8882

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (WILCOX 7300) 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC 036587
SIMEK-COOK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221061 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIPDP II, LLC 100467
CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285865 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 7200 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
J. MOTT WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (WILCOX 7300) //CONT.// 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (WILCOX 7450) 99361 335 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
MOTT, JULIA GAS UNIT #5 WELL #: 9 RRCID -> 212209 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7510 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1465	-0-	-1635	627	94	1	1371	2	N	-0-					93
02	1564	N	937	-0-	-627	-0-	116	1	821	2	N	-0-					93
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	74	1	1075	2	N	-0-					93
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	46	1	1036	2	N	-0-					93
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	40	1	1040	2	N	-0-					93
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	57	1	1136	2	N	-0-					93
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	43	1	1188	2	N	-0-					93
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	31	1	1175	2	N	-0-					93
09	1200	N	925	-0-	-275	-0-	29	1	892	2	N	4					97
							4	9									
10	1240	N	796	-0-	-444	-0-	31	1	762	2	N	3					100
							3	9									
11	1170	N	453	-0-	-717	-0-	43	1	406	2	N	4					104
							4	9									
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	124	1	943	2	N	3					107
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 280535 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	N	-0-					102
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	9	1	61	2	N	-0-					102
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					102
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					102
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	2	1	56	2	N	-0-					102
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	2	1	48	2	N	-0-					102
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	N	-0-					102
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	2	N	-0-					102
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	1	1	42	2	N	-0-					102
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	N	-0-					102
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	2	N	-0-					102
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (WILCOX 8,200) 99361 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
OLIPDP II, LLC 100467
CHANDLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093072 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8156 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	455	-0-	-41	-0-	114	1	330	2	Y	10					112
							11	9									
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	114	1	711	2	Y	-0-					112
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	114	1	1664	2	Y	-0-					112
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	114	1	900	2	Y	-0-					112
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	114	1	1274	2	Y	-0-					112
06	450	N	165	-0-	-285	-0-	114	1	51	2	Y	-0-					112
07	465	N	225	-0-	-240	-0-	114	1	111	2	Y	-0-					112
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	114	1	915	2	Y	-0-					112
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	114	1	519	2	Y	-0-					112
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	114	1	373	2	Y	-0-					112
11	450	N	346	-0-	-104	-0-	114	1	232	2	Y	-0-					112
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	114	1	359	2	Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 8,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

YOAKUM (WILCOX 8300) 99361 365 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
OLIPDP II, LLC 100467
TURNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132395 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 3610 - 3736

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2023 - WELL PLUGGED 06/08/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (3RD 8250 UPPER) 99361 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
OLIPDP II, LLC 100467
RICE, EUGENE WELL #: 2 RRCID -> 074995 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (6400) 99361 781 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MINES POWER, LLC 569676
RED WOLF SW 1 WELL #: 1SW RRCID -> 265498 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3500 - 3632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (8600) 99361 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OLIPDP II, LLC 100467
FREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141028 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8627 - 8631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			106
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			106
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			106
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) 99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EVX OPERATING LLC 101131
MEGHAN J WELL #: 2 RRCID -> 276278 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3146 - 3694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) //CONT.// 99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	616	1	431	2	N	-0-					89
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	616	1	494	2	N	-0-					89
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	484	1	619	2	N	-0-					89
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	638	1	635	2	N	3					92
							3	9									
05	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	594	1	571	2	N	1					93
							1	9									
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	588	1	571	2	N	2					95
							2	9									
07	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	638	1	612	2	N	-0-					95
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	682	1	794	2	N	-0-					95
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	660	1	1147	2	N	-0-					95
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	660	1	634	2	N	-0-					95
11	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	616	1	817	2	N	-0-					95
12	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	660	1	816	2	N	5					100
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

YOAKUM, SE. (8900) 99370 890 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
FERRY WELL #: 1 RRCID -> 205588 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 7350 - 7390

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (WILCOX 9,900) 99427 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BROUGHTON GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 045514 COMPL. DATE 01/13/1969 TOTAL DEPTH 12750 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (WILCOX 10100) 99427 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WIGGINS, A.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111415 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10092 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PHOENIX MIDSTREAM, LLC 664133
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
P1 ENERGY, LLC 631633
KULAWIK WELL #: 2 RRCID -> 150592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) //CONT.// 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					125
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					130
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					131
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					134
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					135
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					137
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 16

YORKTOWN (7100) 99427 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO. 451136
BOLDT, F. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086652 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7107 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (7200) 99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
C.F.O., INC. 121046
DLUGOSCH WELL #: 1 RRCID -> 164631 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (7200) //CONT.// 99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
5-D OPERATING INC 953762
DLUGOSCH WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, N (EDWARDS 13850) 99429 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMROD, LLC 153468
SEIM, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 233244 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13922 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BB-SOUTHTEX, LLC 100210
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234204 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	129	2	283	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1715	X	1715	-0-	-0- B	-0-	352	2	1363	3	N	-0-					-0-
05	4197	X	4197	-0-	-0- B	-0-	691	2	3506	3	N	-0-					-0-
06	1963	X	1963	-0-	-0- B	-0-	334	2	1629	3	N	-0-					-0-
07	1612	X	994	-0-	-618 B	-0-	202	2	792	3	N	-0-					-0-
08	2253	X	2253	-0-	-0- B	-0-	441	2	1812	3	N	-0-					-0-
09	2098	X	2098	-0-	-0- B	-0-	442	2	1656	3	N	-0-					-0-
10	1612	X	1517	-0-	-95 B	-0-	298	2	1219	3	N	-0-					-0-
11	1696	X	1696	-0-	-0- B	-0-	277	2	1419	3	N	-0-					-0-
*12	2404	X	2404	-0-	-0- B	-0-	348	2	2056	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) //CONT.// 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
EDWARD KESELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		231	-0-	231	B	-17248	73	2	158	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-17248					N	-0-					-0-
03	0	N	131	-0-	131	B	-17117	26	2	105	3	N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	B	-17117	42	2	162	3	N	-0-					-0-
05	0	N	113	-0-	113	B	-17004	19	2	94	3	N	-0-					-0-
06	120	N	392	-0-	272	B	-16732	67	2	325	3	N	-0-					-0-
07	217	N	448	-0-	231	B	-16501	91	2	357	3	N	-0-					-0-
08	124	N	515	-0-	391	B	-16110	101	2	414	3	N	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	B	-16110	53	2	198	3	N	-0-					-0-
10	0	N	197	-0-	197	B	-15913	39	2	158	3	N	-0-					-0-
11	270	N	223	-0-	-47	B	-15913	37	2	186	3	N	-0-					-0-
12	248	N	192	-0-	-56	B	-15913	28	2	164	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROEHL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	7864	-0-	-5187	B	-3010	2471	2	5393	3	N	-0-					-0-
02	11788	X	10785	-0-	-1003	B	-3010	3334	2	7451	3	N	-0-					-0-
03	10099	X	13109	-0-	3010	B	-0-	2582	2	10527	3	N	-0-					-0-
04	22646	X	22646	-0-	-0-	B	-0-	4645	2	18001	3	N	-0-					-0-
05	18505	X	18505	-0-	-0-	B	-0-	3045	2	15460	3	N	-0-					-0-
06	14340	X	14340	-0-	-0-	B	-0-	2440	2	11900	3	N	-0-					-0-
07	19716	X	15667	-0-	-4049	B	-0-	3188	2	12479	3	N	-0-					-0-
08	19716	X	18731	-0-	-985	B	-0-	3670	2	15061	3	N	-0-					-0-
09	19080	X	16398	-0-	-2682	B	-0-	3455	2	12943	3	N	-0-					-0-
10	18507	X	13939	-0-	-4568	B	-0-	2736	2	11203	3	N	-0-					-0-
11	18120	X	10565	-0-	-7555	B	-0-	1722	2	8843	3	N	-0-					-0-
12	18724	X	15920	-0-	-2804	B	-0-	2303	2	13617	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950) 99430 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CHALLENGER OIL 142330
LEDWIG GAS UNIT WELL #: RRCID -> 118985 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8906 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					37
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					37
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					37
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					37
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					37
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					37
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/1991

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) 99432 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 138470 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10410 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P1 ENERGY, LLC 631633
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 053255 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) //CONT.// 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 64 RRCID -> 247677 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3655 - 3664

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN //CONT.// 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 11 RRCID -> 252946 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	26	1	24	2	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 20 RRCID -> 252954 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN //CONT.// 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 45 RRCID -> 253255 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 71 RRCID -> 269976 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3707 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	26	1	24	2	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (FRIO 3610) 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 28 RRCID -> 225640 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	50	X	50	-0-	-0- B	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	17	1	33	2	N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	14	1	36	2	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	26	1	24	2	N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	26	1	24	2	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (FRIO 3610) //CONT.// 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 47 RRCID -> 226047 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3963	X	3963	-0-	-0- B	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2066	-0-	-1182 B	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2918	-0-	-678 B	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2653	-0-	-827 B	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2498	-0-	-1098 B	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	1147	-0-	-2333 B	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	1446	-0-	-1468 B	-0-	122	1	1324	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	1138	-0-	-1776 B	-0-	383	1	755	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	781	-0-	-1859 B	-0-	219	1	562	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	602	-0-	-1909 B	-0-	311	1	291	2	N	-0-					-0-
11	1410	X	530	-0-	-880 B	-0-	275	1	255	2	N	-0-					-0-
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 42 RRCID -> 258433 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: 20 RRCID -> 258955 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	50	X	50	-0-	-0- B	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	17	1	33	2	N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	14	1	36	2	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	26	1	24	2	N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	26	1	24	2	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (FRIO 3610) //CONT.// 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 269854 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3898	-0-	798	4358	3898	2			N	-0-					14
02	2800	N	227	-0-	-2573	1785	227	2			N	-0-					14
03	2021	X	236	-0-	-1785	-0-	236	2			N	-0-					14
04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					14
05	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					14
06	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					14
07	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					14
08	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					14
09	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					14
10	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 5,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 280521 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDERXP LTD. 907320
EDLER, J.B, WELL #: 23 RRCID -> 183644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
EDLER, J. B. WELL #: 35 RRCID -> 240437 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	26	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 37 RRCID -> 240441 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					33
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	Y	-0-					33
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	Y	-0-					33
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	Y	-0-					33
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	26	1	24	2	Y	-0-					33
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
EDLER, J.B. WELL #: 32 RRCID -> 252951 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	26	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					32
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	N	-0-					32
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	N	-0-					32
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	N	-0-					32
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	26	1	24	2	N	-0-					32
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	26	1	24	2	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566

01	777	N	-0-	-0-	-777	-0-					N	-0-					25
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					25
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	837	N	687	-0-	-150	-0-	687	2			N	-0-					25
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					25
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					25
08	682	N	303	-0-	-379	-0-	303	1			N	-0-					25
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					25
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	1			N	-0-					25
11	300	N	130	-0-	-170	-0-	130	1			N	-0-					25
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 2,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
EDLER, J.B. WELL #: 43 RRCID -> 291166 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3778 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					104
02	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					104
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					104
04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					104
05	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			N	-0-					104
06	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					104
07	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	591	1	6417	2	N	-0-					104
08	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	2936	1	5793	2	N	-0-					104
09	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	2527	1	6503	2	N	-0-					104
10	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	4666	1	4377	2	N	-0-					104
11	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	4761	1	4412	2	N	-0-					104
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 86,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) 99446 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 72 RRCID -> 269206 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3720

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	50	R	50	-0-	-0-	B	-0-	4	1	46	2	N	-0-				-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	17	1	33	2	N	-0-				-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	14	1	36	2	N	-0-				-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	26	1	24	2	N	-0-				-0-
11	60	N	50	-0-	-10	B	-0-	26	1	24	2	N	-0-				-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-35112					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-35112					N	-0-				-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-35112					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-35112					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-35112					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-35112					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-35112					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-35112					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-35112					N	5				5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-35112					N	-0-				5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-35112					N	-0-				5
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-35112					N	NO RPT				5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) //CONT.// 99446 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 157889 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4082 - 4086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAREK WELL #: 3 RRCID -> 159364 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
DAVIS, NONA B. WELL #: 48 RRCID -> 004842 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 3849 - 3925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (STILLWELL 4150) 99446 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
SUGAREK, ED WELL #: 1 RRCID -> 269316 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 176337 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	26	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: 1,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	26	1	24	2	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	26	1	24	2	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (5500) 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	3	-0-	3	B	12920	3	2			N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	12920					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	12920					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	12920					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	12920					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	12920					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	12920					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	12920					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	12920					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	12920					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	12920					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	12920					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
RIGGLE WELL #: 1 RRCID -> 279636 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	32					445
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	31	176	1			300
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	41	181	1			160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	51					211
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	53	179	1			85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	61					146
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	63	173	1			36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	67					103
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					103
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					103
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					103
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 399

WELDERXP LTD. 907320
EDLER, J.B. WELL #: 29 RRCID -> 253826 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13128	X	13128	-0-	-0-	B	-0-	13128	2			N	-0-					227
02	8459	X	8459	-0-	-0-	B	-0-	8459	2			N	-0-					227
03	8082	X	8082	-0-	-0-	B	-0-	8082	2			N	-0-	171	1			56
04	7854	X	7854	-0-	-0-	B	-0-	7854	2			N	-0-					56
05	7399	X	7399	-0-	-0-	B	-0-	7399	2			N	-0-					56
06	6104	X	6104	-0-	-0-	B	-0-	6104	2			N	-0-					56
07	6107	X	5719	-0-	-388	B	-0-	482	1	5237	2	N	-0-					56
08	6991	X	6991	-0-	-0-	B	-0-	2351	1	4640	2	N	-0-					56
09	7439	X	7439	-0-	-0-	B	-0-	2082	1	5357	2	N	-0-					56
10	7985	X	7985	-0-	-0-	B	-0-	4009	1	3760	2	N	196	194	1			58
								216	9									
11	17846	X	17846	-0-	-0-	B	-0-	9150	1	8480	2	N	196	196	1			58
								216	9									
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	B	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 97,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
EDLER, J.B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
07	50 X	50	-0-	-0- B	-0-	4	1	46	2	N	-0-					20
08	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	17	1	33	2	N	-0-					20
09	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	14	1	36	2	N	-0-					20
10	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	26	1	24	2	N	-0-					20
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	26	1	24	2	N	-0-					20
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS WELL #: RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN, S. (FRIO 3650) 99450 118 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
PAWALEK, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 113313 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN, SOUTH (3200) 99450 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 184646 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472		4085	-0-	613	6243	4085	2			N	-0-					-0-
02	9479		3186	-0-	-6293	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
03	3472		1069	-0-	-2403	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	3360		3417	-0-	57	57	3417	2			N	-0-					-0-
05	7181		5298	-0-	-1883	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
06	3360		3049	-0-	-311	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
07	3472		2151	-0-	-1321	-0-	181	1	1970	2	N	-0-					-0-
08	3472		3291	-0-	-181	-0-	1107	1	2184	2	N	-0-					-0-
09	3360		2191	-0-	-1169	-0-	613	1	1578	2	N	-0-					-0-
10	3868		3670	-0-	-198	-0-	1894	1	1776	2	N	-0-					-0-
11	0		2695	-0-	2695	2695	1399	1	1296	2	N	-0-					-0-
12	0	NO RPT		-0-	-0-	2695					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1038	N	272	-0-	-766	-0-	272	2			N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					66
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN, WEST (3800) 99460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUGAREK FARMS 828346
SUGAR -A- WELL #: 1 RRCID -> 100764 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOWARD (8275) 99528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BAR D OIL CORPORATION 049730
YOWARD WELL #: 8 RRCID -> 087256 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOWARD (9200) 99528 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GOREE, AUDREY C. WELL #: 1D RRCID -> 084251 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9219 - 9228

01	0		3763	-0-	3763	B	7566	3683	2	80	9	N	73	119	1			82
02	7000		1672	-0-	-5328	B	2238	1584	2	88	9	N	80	63	1			99
03	4597		2359	-0-	-2238	B	-0-	2314	2	45	9	N	41	40	1			100
04	1920		2239	-0-	319	B	319	2224	2	15	9	N	14					114
05	1984		2727	-0-	743	B	1062	2719	2	8	9	N	7					121
06	1920		2816	-0-	896	B	1958	2803	2	13	9	N	12	88	1			45
07	1984		1552	-0-	-432	B	1526	1524	2	28	9	N	25					70
*08	1984		1449	-0-	-535	B	991	1376	2	73	9	N	66	111	1			25
*09	1920		828	-0-	-1092	B	-101	803	2	25	9	N	23					48
*10	1590	N	1691	-0-	101	B	-0-	1668	2	23	9	N	21					69
*11	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1053	2	96	9	N	87	121	1			35
*12	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	203	1	1080	3	N	10					45
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 23,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

01	0		699	-0-	699	B	-28966	699	2			N	-0-					160
02	420	N	390	-0-	-30	B	-28966	390	2			N	-0-					160
03	217	N	571	-0-	354	B	-28612	571	2			N	-0-					160
04	450	N	455	-0-	5	B	-28607	455	2			N	-0-					160
05	434	N	182	-0-	-252	B	-28607	182	2			N	-0-					160
06	450	N	478	-0-	28	B	-28579	478	2			N	-0-					160
07	465	N	247	-0-	-218	B	-28579	247	2			N	-0-					160
*08	186	N	287	-0-	101	B	-28478	287	2			N	-0-					160
*09	0	N	364	-0-	364	B	-28114	364	2			N	-0-					160
*10	0	N	378	-0-	378	B	-27736	378	2			N	-0-					160
*11	0	N	243	-0-	243	B	-27493	237	2	6	9	N	5					165
12	0	N	308	-0-	308	B	-27185	48	1	254	3	N	5					170
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

YOWARD, SW. (SLICK) 99534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ROCK RESOURCES, INC. 722939
BRINKOETER, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 256869 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7348 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		282	-0-	282	1370	3	1	278	2	N	1					20
							1	9									
02	1596	N	226	-0-	-1370	-0-	3	1	223	2	N	-0-					20
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	4	1	241	2	N	1					21
							1	9									
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	5	1	331	2	N	-0-					21
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	N	-0-					21
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	4	1	229	2	N	-0-					21
07	341	N	129	-0-	-212	-0-	2	1	126	2	N	1					22
							1	9									
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	5	1	249	2	N	-0-					22
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	5	1	232	2	N	-0-					22
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	216	2	N	-0-					22
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	5	1	221	2	N	1					23
							1	9									
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	5	1	217	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ZOLLER, EAST (FRIO -F-) 99871 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
GULF E&P LTD 338072
STATE TRACT 45 WELL #: 1 RRCID -> 185209 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-